

3 1761 11713417 1

Canada. Statistics Canada
Crude petroleum and natural gas
industry
[26-213 annual] (II)

1968-1971

26-
213

CATALOGUE No.

26-213

ANNUAL



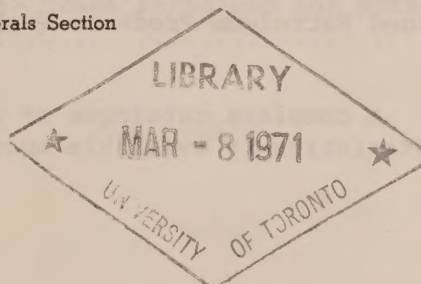
44
CANADA BUREAU OF STATISTICS
Canada, Statistics, Bureau of

(THE) CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
INDUSTRY

(1968)

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section



February 1971
6503-544

Price: 50 cents

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Dominion Bureau of Statistics
Ottawa, Canada

Catalogue number	Name of publication	Price
---------------------	---------------------	-------

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries	\$.75
41-214	Smelting and Refining50
26-206	Coal Mines	1.00
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry50
26-207	Contract Drilling for the Mining Industry25
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)25
26-203	Preliminary Report of Mineral Production75
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics25
55-201	Oil Pipe Line Transport (approx. 37 pp.)75
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) (approx. 40 pp.)75
45-204	Refined Petroleum Products Vol I (approx. 160 pp.)	1.50
45-208	Refined Petroleum Products Vol II (approx. 20 pp.)50
57-202	Electric Power Statistics Vol II (approx. 75 pp.)	1.00

Monthly

		Per copy	Per year
55-001	Oil Pipeline Transport (approx 8 pp.)20	\$2.00
55-002	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) (approx. 8 pp.)20	2.00
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production (approx. 6 pp.)20	2.00
45-004	Refined Petroleum Products (approx. 20 pp.)30	3.00

A complete catalogue of publications of the Dominion Bureau of Statistics is available upon request.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), by Province, 1961-68	8
2. Marketable Production and Values for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1964-68	9
3. Value of Shipments of Hydrocarbon Products for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968	9
4. Net Production Withdrawals and Values for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968	9
5. Operating Expenditures for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968	10
6. Capital Expenditures for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968	11
7. Supply and Disposition of Natural Gas, 1968	12
8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1968	13
9. Employees, Salaries and Wages for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1961-68	14
10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968	15

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Dominion Bureau of Statistics publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

1968

In order to implement fully the uniform concepts of the Standard Industrial Classification, the Dominion Bureau of Statistics in co-operation with the Canadian Petroleum Association, has undertaken a major revision of statistics affecting the exploration and production activities of the oil and gas companies operating in Canada. All companies in the industry supplied data covering their expenditures by function, payroll and employment. In addition, in 1965 and again in 1968 nineteen major companies were surveyed in detail on all aspects of their operations. Detailed data were collected from these nineteen companies covering salaries and wages, materials and supplies, payment to contractors and total expenditures for both current and capital operations. The data in this report were compiled using the 1968 special survey along with current 1968 data from all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes Petroleum and Gas Wells (S.I.C. 063) and Natural Gas Processing Plants (S.I.C. 065), as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue No. 12-501). Oil Shale and Bituminous Sand Pits Industry (S.I.C. 066) is excluded from the principal statistics, but synthetic crude oil production is included in the commodity tables. The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines, operated by the producers and the crude oil and natural gas well, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue No. 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue No. 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities that the establishment might be engaged in. Generally speaking these are the geological and geophysical activities although some companies have other small miscellaneous activities such as real estate or other operations. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

- Materials and supplies used
- Goods purchased for resale - as such
- Fuel and power consumed
- Number of employees and their pay
- Inventories
- Shipments or sales

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butane, sulphur and helium, either directly from the fields or from gas processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the gas processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064 Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue No. 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operation, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 5 and 6).

Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Contractor and Service Payments

These expenditures consist of payments made to geological and geophysical contract companies or to other contractors a company may hire for road grading, carpentry, etc. In addition, all the service costs of a company such as automobile leasing, telephone expenditures, insurance, service costs at producing wells, consulting services, etc. are included.

Employment, Man-Hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

In addition to salaries and wages as provided in Tables 1, 9 and 10, data are provided which allocate salaries and wages by function, by province (Table 5 and the drilling sector of Table 6). These salaries and wages include, in addition to the employee's portion of benefit plans, etc., the company's share of benefits paid, such as workmen's compensation, health plans, pension plans, etc., but exclude salaries and wages paid for capital works which are included in Table 10. The basis of allocation to province is different in the two series. Employees working in Calgary on a Saskatchewan project are charged to Saskatchewan operations; however, salaries and wages in Tables 1, 9 and 10 are those paid by the province of location of the employee (in this case Alberta).

Definitions

Production

Gross New Production - All new production, excluding reproduction from field storage, as measured at the first well head metering point.

Net New Production - "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production Net Withdrawals - "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable Production - The production of gas, oil, propane, butane, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 5 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies used, not purchased. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

(a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

(b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Survey Results

In 1968 the value of marketable production (including synthetic crude) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry amounted to \$1,375,995,000, an increase of 11.8% over 1967. Crude oil and field condensate amounted to \$936,731,000 an increase of 8.1%; natural gas \$210,289,000, an increase of 13.8%; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$228,975,000, up 27.3% over 1967 values.

For reasons of confidentiality of individual company data it is not possible to provide the value of marketable production, by commodity, by province. However, Table 1 shows the total value of marketable production of all commodities at the provincial level. The value of shipment for each hydro-carbon commodity (i.e. with sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1968, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$952,168,000 or 74.9% of the national figure of \$1,270,348,000.

The total number of employees in the industry in Canada increased from 13,113 in 1967 to 13,611, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1968, management accounted for 5.4% of the total work force; professional categories 23.4%; specialists, technical, clerical and administrative 45.7%; field, plant and related workers 25.5%. Total salaries and wages paid during 1968 increased to \$123,412,000 from \$111,855,000 reported in 1967, up 10.3%. Alberta had 89.0% of the total employees and paid 90.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$626,664,000 in 1967 to \$724,895,000 in 1968, an increase of 15.7%. During the current year, royalty payments accounted for 22.7% of the total; geological and geophysical expenditures 20.8%; field and well operations 19.4%; retention costs 14.1%; natural gas processing plants 7.9%; interest expense 7.6%; all other expenditures 7.5%.

Capital expenditures increased 1.6% from \$548,850,000 in 1967 to \$557,557,000 in 1968. Exploratory and development drilling accounted for 42.4% of the total capital expenditures in 1968; natural gas processing plants 16.3%; tangible well and lease equipment 11.7%; secondary recovery facilities 3.3%; other buildings and machinery 3.0%; pipe lines and related equipment 1.9%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes cash bonuses paid for Crown permits, reservations and leases) accounted for 21.4% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1968 was \$1,312,414,000, an increase of 10.3% over 1967.

TABLE 1. Principal Statistics (1) for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), by Province, 1961-68

Basis: Revised Standard Industrial Classification and New Establishment Concept

Year and province	Estab-lish-ments	Producing activity							Total activity				
		Production and related workers			Cost of elec-tricity	Cost of materials, supplies and fuel	Value of marketable production	Value added	Working owners and partners		Employees		Value added
		Number	Man-hours paid	Wages					Number	With-drawals	Number	Salaries and wages	
	No.		'000			\$'000				\$'000		\$'000	
<u>1961</u>													
Total	632	3,464	7,334	18,338	9,903	15,218	608,801	583,680	-	-	11,184	71,179	598,902
<u>1962</u>													
Total	621	3,490	7,396	19,542	11,237	18,180	748,561 ^F	719,144 ^F	-	-	11,232	75,325	730,799 ^F
<u>1963</u>													
Total	624	3,378	7,075	19,280	13,334	21,331	818,457	783,792	-	-	11,237	76,012	796,444
<u>1964</u>													
Total	640	3,302	7,236	18,884	13,531	22,171	903,573	867,871	-	-	11,242	77,306	880,828
<u>1965</u>													
Total	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	-	-	11,817	84,687	952,409
<u>1966</u>													
Total	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	-	-	12,378	95,997	1,059,395
<u>1967</u>													
Newfoundland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prince Edward Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick	9	6	12	23	-	12	100	88	-	-	6	23	85
Québec	10	-	-	-	-	-	9	9	-	-	6	35	7
Ontario	76	163	345	996	127	137	8,955	8,691	-	-	261	1,902	8,820
Manitoba	59	43	92	287	286	295	13,998	13,417	-	-	66	439	13,466
Saskatchewan	163	537	1,185	3,680	5,240	5,568	220,292	209,484	-	-	966	7,555	209,259
Alberta	233	2,558	5,332	18,977	7,800	24,380	913,519	881,339	-	-	11,274	97,388	887,609
British Columbia	105	232	484	1,879	-	1,916	71,925	70,009	-	-	506	4,250	70,751
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	68	11	20	101	-	107	888	781	-	-	12	114	252
Off Shore and Hudson Bay	22	1	2	6	-	-	-	-	-	-	16	149	(382)
Total	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	-	-	13,113	111,855	1,189,867
<u>1968</u>													
Newfoundland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prince Edward Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
New Brunswick	12	6	13	24	-	10	106	96	-	-	6	24	103
Québec	11	-	-	-	-	2	20	18	-	-	17	147	12
Ontario	81	127	266	920	105	133	7,766	7,528	-	-	202	1,731	7,550
Manitoba	60	37	74	256	229	345	15,570	14,996	-	-	59	425	14,991
Saskatchewan	165	482	1,044	3,519	5,569	6,473	216,630	204,588	-	-	755	6,022	204,136
Alberta	245	2,542	5,513	20,673	9,070	28,051	1,039,521	1,002,400	-	-	12,120	111,149	1,007,380
British Columbia	115	246	504	2,124	-	2,228	79,714	77,486	-	-	376	3,277	77,705
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	99	26	56	243	-	42	925	883	-	-	44	375	799
Off Shore - East Coast	14	1	1	5	-	-	-	-	-	-	4	33	(277)
- Hudson Bay	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)
- West Coast	3	-	-	1	-	-	-	-	-	-	28	229	22
Total	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	-	-	13,611	123,412	1,312,414

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

TABLE 2. Marketable Production and Values for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1964-68

Products	1964		1965		1966		1967		1968	
	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000
Crude oil	274,478,567	673,965	291,511,591	716,899	319,568,079	786,718	349,800,855	862,901	372,677,839	918,784
Synthetic crude oil	—	—	—	—	—	—	454	1,247	5,724,738	15,743
Condensate and pentanes plus	25,264,469	64,127	27,867,535	71,084	29,345,907	75,804	30,737,226	78,818	32,962,017	88,494
Natural gas (l)	944,280,103	134,551	1,028,866,006	147,388	1,106,641,641	164,642	1,217,172,423	184,732	1,383,871,769	210,289
Propane	5,761,359	7,269	9,897,945	12,532	12,355,015	17,446	14,115,609	23,548	15,544,903	23,870
Butanes	5,295,774	7,235	6,376,637	8,379	7,976,268	10,720	9,018,922	12,727	9,898,288	13,999
Sulphur	1,460,423	16,426	1,572,691	21,853	1,706,019	37,189	2,190,278	66,960	3,030,329	104,816
Total value		903,573		978,135		1,092,519		1,230,933		1,375,995

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Value of Shipments of Hydrocarbon Products for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968

Products	Canada		New Brunswick		Quebec		Ontario		Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia		Northwest Territories	
	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000
Crude oil	372,689,361	918,761	10,214	14	—	—	1,151,481	3,167	6,209,535	15,561	91,838,932	206,795	250,580,590	642,241	22,149,945	50,080	748,664	903
Synthetic crude oil bbl.	5,755,555	15,828	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,755,555	15,828	—	—	—	—
Condensate and pentanes plus	32,998,728	88,616	—	—	—	—	—	—	—	—	315,870	747	31,631,443	85,492	1,051,415	2,377	—	—
Natural gas	1,383,871,769	209,531	110,928	95	137,573	21	12,065,829	4,599	—	—	46,131,534	6,127	1,102,290,927	174,140	223,092,376	24,531	42,602	18
Propane	15,358,919	23,583	—	—	—	—	—	—	—	—	938,001	1,374	14,096,528	21,715	324,390	494	—	—
Butanes	9,918,269	14,029	—	—	—	—	—	—	—	—	408,515	694	9,152,669	12,752	357,085	583	—	—
Total value		1,270,348	109	109	21	21	7,766	7,766	15,561	15,561	215,737	215,737	952,168	952,168	78,065	78,065	921	921

TABLE 4. Net Production Withdrawals and Values for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968

Products	Canada		New Brunswick		Quebec		Ontario		Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia		Northwest Territories	
	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000	Quantity	Value \$'000
Crude oil, condensate and pentanes plus	406,102,512	1,008,484	7,648	11	—	—	1,151,481	3,167	6,204,920	15,570	92,213,725	207,673	282,607,378	728,780	23,165,768	52,376	751,592	907
Synthetic crude oil bbl.	5,724,738	15,743	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,724,738	15,743	—	—	—	—
Natural gas	1,696,679,650	225,849	112,967	97	137,573	21	12,065,829	4,599	—	—	56,771,626	7,211	1,367,682,131	186,034	259,866,922	27,869	42,602	18
Total value		1,250,076	108	108	21	21	7,766	7,766	15,570	15,570	214,884	214,884	930,557	930,557	80,245	80,245	925	925

TABLE 5. Operating Expenditures for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968

	Canada	Maritime	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off Shore East Coast	Off Shore Hudson Bay	Off Shore West Coast
	\$'000											
<u>Geological and geophysical operations</u>												
Salaries and wages	32,164	35	210	399	95	2,474	23,025	1,866	2,849	683	293	235
Materials and supplies	8,894	5	11	84	3	786	5,816	803	1,092	289	—	5
Contractor and service payments	110,019	763	408	1,663	968	7,936	58,309	12,186	20,043	5,843	1,090	810
Totals	151,077	803	629	2,146	1,066	11,196	87,150	14,855	23,984	6,815	1,383	1,050
<u>Field and well operations</u>												
Salaries and wages	38,580	37	—	771	641	6,739	28,618	1,751	23	—	—	—
Materials and supplies	20,245	10	—	85	345	5,939	12,221	1,603	42	—	—	—
Contractor and service payments	81,467	—	—	828	1,283	20,875	54,863	3,342	276	—	—	—
Totals	140,292	47	—	1,684	2,269	33,553	95,702	6,696	341	—	—	—
<u>Natural gas processing plants</u>												
Salaries and wages	14,531	—	3	160	—	543	12,952	873	—	—	—	—
Materials and supplies	17,039	—	2	48	—	534	15,830	625	—	—	—	—
Contractor and service payments	25,424	—	3	177	—	1,051	22,341	1,852	—	—	—	—
Totals	56,994	—	8	385	—	2,128	51,123	3,350	—	—	—	—
<u>Other including land and lease acquisition and retention</u>												
Salaries and wages	21,039	7	1	216	49	1,248	18,052	697	713	18	38	—
Materials and supplies	3,993	—	—	80	44	394	2,655	634	175	3	8	—
Contractor and service payments	14,927	81	2	148	74	2,066	10,089	1,637	550	280	—	—
Retention(1)	102,138	590	156	1,013	1,035	12,806	71,583	10,622	1,897	350	2,072	14
Royalties	164,755	5	—	441	1,866	25,903	125,555	10,945	40	—	—	—
Taxes (excluding income tax)	14,792	1	3	201	261	2,946	10,815	548	16	1	—	—
Interest expense	54,888	—	3	32	143	1,985	50,173	2,531	18	3	—	—
Totals	376,532	684	165	2,131	3,472	47,348	288,922	27,614	3,409	655	2,118	14
<u>Grand Totals</u>												
Salaries and wages	106,314	79	214	1,546	785	11,004	82,647	5,187	3,585	701	331	235
Materials and supplies	50,171	15	13	297	392	7,653	36,522	3,665	1,309	292	8	5
Contractor and service payments	216,864	844	413	2,711	2,096	26,359	136,532	19,017	20,869	6,123	1,090	810
Electricity	14,973	—	—	105	229	5,569	9,070	—	—	—	—	—
Retention(1)	102,138	590	156	1,013	1,035	12,806	71,583	10,622	1,897	350	2,072	14
Royalties	164,755	5	—	441	1,866	25,903	125,555	10,945	40	—	—	—
Taxes (excluding income tax)	14,792	1	3	201	261	2,946	10,815	548	16	1	—	—
Interest expense	54,888	—	3	32	143	1,985	50,173	2,531	18	3	—	—
Totals	724,895	1,534	802	6,346	6,807	94,225	522,897	52,515	27,734	7,470	3,501	1,064

(1) Includes: Bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights and some work commitments required to retain rights to Crown lands together with legal fees, land department costs, and rentals.

TABLE 6. Capital Expenditures for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry(1) (S.I.C. 064), 1968

	Canada	Maritimes	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off Shore East Coast	Off Shore Hudson Bay	Off Shore West Coast
	135,470	211	357	1,100	812	13,222	87,613	14,890	8,825	482	16	8,442
Exploratory drilling												
Development drilling	130,325	155	—	625	504	11,484	73,623	11,149	2,785	—	—	—
<u>Total drilling</u>												
Salaries and wages	11,431	—	5	106	23	454	8,105	1,514	1,181	15	1	27
Materials and supplies	39,228	—	83	185	272	3,730	26,080	4,278	1,389	72	2	3,137
Contractor and service payments	185,636	366	269	1,434	1,021	20,522	127,051	20,247	9,040	395	13	5,278
Totals	236,295	366	357	1,725	1,316	24,706	161,236	26,039	11,610	482	16	8,442
Tangible well and lease equipment	65,206	59	—	257	406	7,102	51,144	6,034	202	2	—	—
Pipe lines and related facilities	10,679	—	—	170	5	720	9,679	105	—	—	—	—
Secondary recovery and pressure maintenance projects . .	18,257	—	—	259	162	5,003	10,435	2,022	376	—	—	—
Natural gas processing plants	91,099	—	—	190	—	1,760	86,977	2,172	—	—	—	—
Other buildings and machinery	16,803	1	—	159	36	532	13,827	47	2,174	27	—	—
Total capital formation	438,339	426	357	2,760	1,925	39,823	333,298	36,419	14,362	511	16	8,442
Land sites	1,190	—	—	7	24	323	836	—	—	—	—	—
Land acquisition(2)	118,028	—	—	—	58	5,223	93,778	15,110	3,859	—	—	—
Totals	557,557	426	357	2,767	2,007	45,369	427,912	51,529	18,221	511	16	8,442

(1) Does not include construction in oil sands and bituminous sand pit processing plants.

(2) Includes cash bonuses paid for Crown permits, reservations and leases.

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas, 1968

	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	N.W.T.	Canada
	Mcf.								
Supply									
Gross new production	112,967	137,573	12,065,829	—	68,073,749	1,637,706,400	278,948,274	708,728	1,997,753,520
Less field flared and waste	—	—	—	—	11,266,377	58,115,234	11,292,881	666,126	81,340,618
Net new production	112,967	137,573	12,065,829	—	56,807,372	1,579,591,166	267,655,393	42,602	1,916,412,902
Reproduced	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Less injected and stored	—	—	—	—	35,746	211,909,035	7,788,471	—	219,733,252
Net withdrawals	112,967	137,573	12,065,829	—	56,771,626	1,367,682,131	259,866,922	42,602	1,696,679,650
Field disposition and uses	2,039	—	—	—	3,876,510	10,987,759	5,243,678	—	20,109,986
Gathering system disposition and uses	—	—	—	—	755,932	6,896,670	621,380	—	8,273,982
Processing plant disposition and uses:	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Processing shrinkage	—	—	—	—	2,477,733	190,105,645	6,418,703	—	199,002,081
Other disposition and uses	—	—	—	—	2,342,206	70,100,789	24,518,788	—	96,961,783
Other uses	—	—	—	—	834,121	941,141	—	—	1,775,262
Adjustment	—	—	—	—	353,590	-13,640,800	-28,003	—	-13,315,213
Total marketable gas delivered	110,928	137,573	12,065,829	—	46,131,534	1,102,290,927	223,092,376	42,602	1,383,871,769
Imports	—	—	81,449,956	—	—	104,119	—	—	81,554,075
Totals	110,928	137,573	93,515,785	—	46,131,534	1,102,395,046	223,092,376	42,602	1,465,425,844
Receipts from distributor storage									
Other receipts	—	—	49,074,564	399,347	4,158,687	2,494,136	61,195	—	55,727,387
Transfers - In	—	46,405,497	11,032	470,598,795	—	19,231	322,017,497	—	490,805
Out	—	—	297,025,270	297,025,270	518,669,714	840,687,211	—	—	—
Net transfer	—	46,405,497	46,405,497	173,573,525	470,598,795	-840,687,211	322,017,497	—	—
Miscellaneous deliveries	—	—	250,619,773	—	48,070,919	—	—	42,602	42,602
Total net utility supply	110,928	46,543,070	393,221,154	173,972,872	98,361,140	264,221,202	545,171,068	—	1,521,601,434
Disposition									
Sales:									
Residential	40,491	12,106,791	91,665,862	17,735,633	20,889,858	49,960,154	22,972,763	—	215,371,552
Commercial	23,635	5,481,490	57,510,124	12,329,188	11,851,895	42,914,003	13,945,539	—	144,055,874
Industrial	—	26,573,543	158,924,309	15,178,041	48,262,934	108,061,486	49,577,855	—	406,578,168
Total sales	64,126	44,161,824	308,100,295	45,242,862	81,004,687	200,935,643	86,496,157	—	766,005,594
Exports	—	1,452,024	4,849,189	120,861,788	—	36,636,785	440,645,435	—	604,445,221
Other deliveries	—	—	23,241	—	27,595	6,746,888	—	—	6,797,724
Delivered to distributor storage	—	—	48,986,569	—	4,805,242	3,965,864	—	—	57,757,675
Pipeline pack fluctuation	—	2,882	147,926	1,000,194	555,605	39,754	1,002,885	—	2,749,246
Pipeline fuel	—	122,488	24,974,730	4,925,177	11,670,514	7,895,181	12,815,027	—	62,403,117
Pipeline losses etc.	46,802	803,852	6,139,204	1,942,851	297,497	8,001,087	4,211,564	—	21,442,857
Total disposition	110,928	46,543,070	393,221,154	173,972,872	98,361,140	264,221,202	545,171,068	—	1,521,601,434

TABLE 8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1968

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total all sources
barrels of 35 Canadian gallons										
Supply										
Domestic production										
Crude oil	7,648	1,151,481	6,204,920	91,889,243	259,845,867	22,151,353	862,878	382,113,390	...	382,113,390
Synthetic crude oil	-	-	-	-	5,724,738	-	-	5,724,738	...	5,724,738
Less returned to formation	-	-	-	-	9,101,760	-	111,286	9,213,046	...	9,213,046
Totals	7,648	1,151,481	6,204,920	91,889,243	256,468,845	22,151,353	751,592	378,625,082	...	378,625,082
Condensate	-	-	-	-	812,332	54,163	-	866,495	...	866,495
Pentanes plus	-	-	-	324,482	31,050,939	960,252	-	32,335,673	...	32,335,673
Net withdrawals	7,648	1,151,481	6,204,920	92,213,725	288,332,116	23,165,768	751,592	411,827,250	...	411,827,250
Imports	178,415,224	178,415,224
Total supply	7,648	1,151,481	6,204,920	92,213,725	288,332,116	23,165,768	751,592	411,827,250	178,415,224	590,242,474
Disposition										
Deliveries to refineries										
Atlantic Provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	39,968,277	39,968,277
Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-	137,954,651	137,954,651
Ontario	-	1,151,492	3,943,303	51,131,653	63,787,902	-	-	120,014,350	469,967	120,484,317
Manitoba	-	-	189,924	8,013,702	7,292,648	-	-	15,496,274	-	15,496,274
Saskatchewan	-	-	-	3,258,285	18,937,845	-	-	22,196,130	-	22,196,130
Alberta	-	-	-	1,094,042	35,762,699	-	-	36,856,741	-	36,856,741
British Columbia	-	-	-	-	20,450,257	20,142,860	-	40,593,117	-	40,593,117
Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	750,664	750,664	-	750,664
Totals	-	1,151,492	4,133,227	63,497,682	146,231,351	20,142,860	750,664	235,907,276	178,392,895	414,300,171
Exports to U.S.A.										
Petroleum Administration										
District I	-	-	-	1,242,566	20,068,857	-	-	21,311,423	-	21,311,423
District II	-	-	2,004,695	27,253,785	48,889,522	-	-	78,148,002	-	78,148,002
District IV	-	-	-	-	9,707,803	-	-	9,707,803	-	9,707,803
District V	-	-	-	-	56,575,214	3,487,819	-	60,063,033	-	60,063,033
Totals	-	-	2,004,695	28,496,351	135,241,396	3,487,819	-	169,230,261	-	169,230,261
Inventories										
Opening - Field and plant	8,398	-	76,236	437,106	1,702,610	22,888	70,304	2,317,542	-	2,317,542
Transporters'	-	-	46,481	5,049,851	20,619,430	1,492,251	-	27,208,013	359,835	27,567,848
Closing - Field and plant	5,769	-	71,621	453,587	1,646,987	-	73,232	2,238,492	-	2,238,492
Transporters'	-	-	94,621	5,059,221	26,105,946	1,325,394	-	32,585,182	359,835	32,945,017
Net change	- 2,629	-	43,525	25,851	5,430,893	- 202,449	2,928	5,298,119	-	5,298,119
Deliveries to other purchasers	10,406	-	-	36,410	200,202	11,461	-	258,479	-	258,479
Pipeline fuel	-	-	-	-	209,245	-	-	209,245	-	209,245
Field and plant use	63	-	-	42,442	420,151	-	-	462,656	-	462,656
Losses and adjustments	- 192	- 11	23,473	114,989	598,878	- 273,923	- 2,000	461,214	22,329	483,543
Total disposition	7,648	1,151,481	6,204,920	92,213,725	288,332,116	23,165,768	751,592	411,827,250	178,415,224	590,242,474

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1961-68

Note: Basis: Revised standard industrial classification and new establishment concept

	Employees						Salaries and wages		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers	Management, professional, technical and administrative	Total
	Male	Female	Male	Female	Male	Female	Manufacturing		
	number						\$'000		
<u>1961</u>									
Total	3,450	14	5,937	1,783	9,387	1,797	18,338	52,841	71,179
<u>1962</u>									
Total	3,463	27	5,965	1,777	9,428	1,804	19,542	53,783	75,325
<u>1963</u>									
Total	3,344	34	6,044	1,815	9,388	1,849	19,280	56,732	76,012
<u>1964</u>									
Total	3,274	28	6,168	1,772	9,442	1,800	18,884	58,422	77,306
<u>1965</u>									
Total	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
<u>1966</u>									
Total	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
<u>1967</u>									
New Brunswick	6	—	—	—	6	—	23	—	23
Quebec	—	—	4	2	4	2	—	35	35
Ontario	161	2	78	20	239	22	996	906	1,902
Manitoba	43	—	21	2	64	2	287	152	439
Saskatchewan	537	—	337	92	874	92	3,680	3,875	7,555
Alberta	2,542	16	6,721	1,995	9,263	2,011	18,977	78,411	97,388
British Columbia	232	—	247	27	479	27	1,879	2,371	4,250
Yukon, Northwest Territories, Arctic Islands, Off shore and Hudson Bay	12	—	15	1	27	1	107	156	263
Total	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
<u>1968</u>									
New Brunswick	6	—	—	—	6	—	24	—	24
Quebec	—	—	12	5	12	5	—	147	147
Ontario	124	3	59	16	183	19	920	811	1,731
Manitoba	37	—	21	1	58	1	256	169	425
Saskatchewan	482	—	231	42	713	42	3,519	2,503	6,022
Alberta	2,526	16	7,361	2,217	9,887	2,233	20,673	90,476	111,149
British Columbia	246	—	116	14	362	14	2,124	1,153	3,277
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	26	—	18	—	44	—	243	132	375
Off Shore — East coast	1	—	3	—	4	—	5	28	33
— West coast	—	—	26	2	26	2	1	228	229
Total	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968

	Number of employees			Salaries and wages	
	Male	Female	Total		
				\$'000	
<u>CANADA</u>					
<u>Management</u>					
Working owners and partners	—	—	—		
Management	728	8	736		
Totals	728	8	736	14,870	
<u>Professional, technical and administrative</u>					
Geophysicists	438	5	443		
Geologists	956	7	963		
Petroleum and other engineers	1,073	1	1,074		
Other professional personnel	696	16	712		
Sub-totals	3,163	29	3,192	38,177	
Specialists and technicians	1,692	131	1,823		
Clerical and secretarial	1,471	2,114	3,585		
Other administrative personnel	793	15	808		
Totals	7,119	2,289	9,408	80,777	
<u>Production, field, plant and related operations</u>					
Field, plant and related employees	3,448	19	3,467	27,765	
Total employment, salaries and wages	11,295	2,316	13,611	123,412	
	Male		Female		
	number				
<u>Month-end production employment statistics</u>					
January 31	3,386		19		
February 28	3,344		17		
March 31	3,347		17		
April 30	3,386		17		
May 31	3,531		18		
June 30	3,557		18		
July 31	3,619		20		
August 31	3,591		19		
September 30	3,438		20		
October 31	3,387		20		
November 30	3,384		19		
December 31	3,400		20		
	Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31	Jan. 1 — Dec. 31
	'000 hours				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual</u>					
At work and paid	1,723	1,762	1,675	1,716	6,876
Not worked and paid	61	122	274	138	595
Totals	1,784	1,884	1,949	1,854	7,471

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>NEW BRUNSWICK</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	-	-	-	-
Management	-	-	-	-
Totals	-	-	-	-
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	-	-	-	-
Geologists	-	-	-	-
Petroleum and other engineers	-	-	-	-
Other professional personnel	-	-	-	-
Sub-totals	-	-	-	-
Specialists and technicians	-	-	-	-
Clerical and secretarial	-	-	-	-
Other administrative personnel	-	-	-	-
Totals	-	-	-	-
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	6	-	6	24
Total employment, salaries and wages	6	-	6	24
Male			Female	
number				
January 31	6	-		
February 28	6	-		
March 31	6	-		
April 30	6	-		
May 31	6	-		
June 30	6	-		
July 31	6	-		
August 31	6	-		
September 30	6	-		
October 31	6	-		
November 30	6	-		
December 31	6	-		
<u>Month-end production employment statistics</u>				
number				
January 31	6	-		
February 28	6	-		
March 31	6	-		
April 30	6	-		
May 31	6	-		
June 30	6	-		
July 31	6	-		
August 31	6	-		
September 30	6	-		
October 31	6	-		
November 30	6	-		
December 31	6	-		
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual</u>				
'000 hours				
At work and paid	3	4	3	3
Not worked and paid	--	--	--	--
Totals	3	4	3	3

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>QUEBEC</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	-	-	-	
Management	3	-	3	
Totals	3	-	3	53
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	-	-	-	
Geologists	1	-	1	
Petroleum and other engineers	1	-	1	
Other professional personnel	1	-	1	
Sub-totals	3	-	3	40
Specialists and technicians	1	-	1	
Clerical and secretarial	4	5	9	
Other administrative personnel	1	-	1	
Totals	9	5	14	94
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	-	-	-	--
Total employment, salaries and wages	12	5	17	147
Male			Female	
number				
January 31	-	-		
February 28	-	-		
March 31	-	-		
April 30	-	-		
May 31	-	-		
June 30	-	-		
July 31	-	-		
August 31	-	-		
September 30	-	-		
October 31	-	-		
November 30	-	-		
December 31	-	-		
<u>Month-end production employment statistics</u>				
Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31
'000 hours				
At work and paid	-	-	--	-
Not worked and paid	-	-	-	-
Totals	-	-	--	-
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual</u>				

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>MANITOBA</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	—	—	—	
Management	1	—	1	
Totals	1	—	1	5
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	—	—	—	
Geologists	—	—	—	
Petroleum and other engineers	3	—	3	
Other professional personnel	1	—	1	
Sub-totals	4	—	4	48
Specialists and technicians	5	—	5	
Clerical and secretarial	6	1	7	
Other administrative personnel	5	—	5	
Totals	20	1	21	164
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	37	—	37	256
Total employment, salaries and wages	58	1	59	425
Male			Female	
number				
January 31	34	—		
February 28	35	—		
March 31	33	—		
April 30	35	—		
May 31	34	—		
June 30	39	—		
July 31	44	—		
August 31	44	—		
September 30	40	—		
October 31	35	—		
November 30	35	—		
December 31	35	—		
<u>Month-end production employment statistics</u>				
Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31	Jan. 1 — Dec. 31
'000 hours				
At work and paid	17	17	17	68
Not worked and paid	1	1	3	6
Totals	18	18	20	74

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

		Number of employees			Salaries and wages \$'000
		Male	Female	Total	
<u>SASKATCHEWAN</u>					
<u>Management</u>					
Working owners and partners		—	—	—	
Management		15	1	16	
Totals		15	1	16	263
<u>Professional, technical and administrative</u>					
Geophysicists		3	—	3	
Geologists		10	—	10	
Petroleum and other engineers		39	—	39	
Other professional personnel		7	—	7	
Sub-totals		59	—	59	681
Specialists and technicians		54	—	54	
Clerical and secretarial		41	40	81	
Other administrative personnel		62	1	63	
Totals		216	41	257	2,240
<u>Production, field, plant and related operations</u>					
Field, plant and related employees		482	—	482	3,519
Total employment, salaries and wages		713	42	755	6,022
		Male		Female	
		number			
<u>Month-end production employment statistics</u>					
January 31		476	—		
February 28		461	—		
March 31		465	—		
April 30		490	—		
May 31		527	—		
June 30		508	—		
July 31		511	—		
August 31		504	—		
September 30		482	—		
October 31		463	—		
November 30		449	—		
December 31		449	—		
		Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31
		'000 hours			
At work and paid		247	253	235	226
Not worked and paid		8	20	37	18
Totals		255	273	272	244
		1,044			

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

		Number of employees			Salaries and wages \$'000
		Male	Female	Total	
<u>ALBERTA</u>					
<u>Management</u>					
Working owners and partners		—	—	—	
Management		687	5	692	
Totals		687	5	692	14,195
<u>Professional, technical and administrative</u>					
Geophysicists		434	5	439	
Geologists		940	7	947	
Petroleum and other engineers		998	1	999	
Other professional personnel		673	16	689	
Sub-totals		3,045	29	3,074	36,795
Specialists and technicians		1,580	131	1,711	
Clerical and secretarial		1,391	2,038	3,429	
Other administrative personnel		658	14	672	
Totals		6,674	2,212	8,886	76,281
<u>Production, field, plant and related operations</u>					
Field, plant and related employees		2,526	16	2,542	20,673
Total employment, salaries and wages		9,887	2,233	12,120	111,149
		Male		Female	
<u>Month-end production employment statistics</u>		number			
January 31		2,486		16	
February 28		2,457		14	
March 31		2,457		14	
April 30		2,492		14	
May 31		2,589		15	
June 30		2,623		15	
July 31		2,656		17	
August 31		2,621		16	
September 30		2,506		17	
October 31		2,477		17	
November 30		2,473		16	
December 31		2,480		17	
		Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31
		'000 hours			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual</u>					
At work and paid		1,269	1,300	1,242	1,265
Not worked and paid		44	91	205	97
Totals		1,313	1,391	1,447	1,362
					5,076
					437
					5,513

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>BRITISH COLUMBIA</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	-	-	-	
Management	7	-	7	
Totals	7	-	7	90
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	-	-	-	
Geologists	2	-	2	
Petroleum and other engineers	14	-	14	
Other professional personnel	8	-	8	
Sub-totals	24	-	24	255
Specialists and technicians	18	-	18	
Clerical and secretarial	23	14	37	
Other administrative personnel	43	-	43	
Totals	109	14	123	1,063
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	246	-	246	2,124
Total employment, salaries and wages	362	14	376	3,277
	Male		Female	
	number			
January 31	254		-	
February 28	254		-	
March 31	256		-	
April 30	239		-	
May 31	250		-	
June 30	255		-	
July 31	251		-	
August 31	250		-	
September 30	233		-	
October 31	235		-	
November 30	236		-	
December 31	235		-	
	Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31
	'000 hours			
At work and paid	120	125	104	118
Not worked and paid	5	6	17	9
Totals	125	131	121	127
	504			

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 - Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>YUKON, NORTHWEST TERRITORIES AND ARCTIC ISLANDS</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	-	-	-	
Management	1	-	1	
Totals	1	-	1	9
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	-	-	-	
Geologists	-	-	-	
Petroleum and other engineers	-	-	-	
Other professional personnel	1	-	1	
Sub-totals	1	-	1	12
Specialists and technicians	14	-	14	
Clerical and secretarial	-	-	-	
Other administrative personnel	2	-	2	
Totals	17	-	17	123
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	26	-	26	243
Total employment, salaries and wages	44	-	44	375
Male			Female	
number				
January 31	6	-		
February 28	6	-		
March 31	6	-		
April 30	1	-		
May 31	1	-		
June 30	-	-		
July 31	25	-		
August 31	35	-		
September 30	45	-		
October 31	55	-		
November 30	65	-		
December 31	75	-		
<u>Month-end production employment statistics</u>				
Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31
'000 hours				
At work and paid	3	1	14	26
Not worked and paid	-	-	4	8
Totals	3	1	18	34
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual</u>				
At work and paid	3	1	14	26
Not worked and paid	-	-	4	8
Totals	3	1	18	34

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 -- Continued

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>OFF SHORE EAST COAST</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	—	—	—	
Management	—	—	—	
Totals	—	—	—	—
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	—	—	—	
Geologists	—	—	—	
Petroleum and other engineers	—	—	—	
Other professional personal	—	—	—	
Sub-totals	—	—	—	—
Specialists and technicians	3	—	3	
Clerical and secretarial	—	—	—	
Other administrative personnel	—	—	—	
Totals	3	—	3	28
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	1	—	1	5
Total employment, salaries and wages	4	—	4	33
	Male		Female	
	number			
<u>Month-end production employment statistics</u>				
January 31	—			—
February 28	—			—
March 31	—			—
April 30	—			—
May 31	1			—
June 30	1			—
July 31	1			—
August 31	2			—
September 30	2			—
October 31	—			—
November 30	—			—
December 31	—			—
	Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31
	'000 hours			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual</u>				
At work and paid	—	—	1	—
Not worked and paid	—	—	—	—
Totals	—	—	1	—

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours for the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1968 -- Concluded

	Number of employees			Salaries and wages \$'000
	Male	Female	Total	
<u>OFF SHORE WEST COAST</u>				
<u>Management</u>				
Working owners and partners	—	—	—	
Management	1	—	1	
Totals	1	—	1	20
<u>Professional, technical and administrative</u>				
Geophysicists	—	—	—	
Geologists	—	—	—	
Petroleum and other engineers	10	—	10	
Other professional personal	—	—	—	
Sub-totals	10	—	10	120
Specialists and technicians	9	—	9	
Clerical and secretarial	1	2	3	
Other administrative personnel	5	—	5	
Totals	25	2	27	208
<u>Production, field, plant and related operations</u>				
Field, plant and related employees	--	—	--	1
Total employment, salaries and wages	26	2	28	229
Male			Female	
number				
January 31	—			—
February 28	—			—
March 31	—			—
April 30	—			—
May 31	—			—
June 30	—			—
July 31	—			—
August 31	1			—
September 30	1			—
October 31	—			—
November 30	—			—
December 31	—			—
<u>Month-end production employment statistics</u>				
Jan. 1	Apr. 1	July 1	Oct. 1	Jan. 1
Mar. 31	June 30	Sept. 30	Dec. 31	Dec. 31
'000 hours				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual</u>				
At work and paid	—	—	--	--
Not worked and paid	—	—	—	—
Totals	—	—	--	--

CATALOGUE No.

26-213

ANNUAL - ANNUEL



THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1969

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary
Industries Division

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des industries
manufacturières et primaires

January-1972 - Janvier
6503-544

Price—Prix: 50 cents

The contents of this document may be used freely but DBS should be credited when republishing all or any part of it.
Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

SELECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Dominion Bureau of Statistics — Bureau fédéral de la statistique

Ottawa, Canada

Catalogue
number

—
Numéro de
catalogue

Title — Titre

Annual — Annuelle

26-201	General Review of the Mineral Industries — Revue générale sur les industries minérales
41-214	Smelting and Refining — Fonte et affinage
26-205	Coal Mines — Mines de charbon
26-213	Crude petroleum and Natural Gas Industry — Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Contract Drilling for the Mining Industry — Forage à forfait pour l'extraction minière
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-203	Preliminary Report of Mineral Production — Rapport préliminaire sur la production minérale
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics — Industries minérales: principales données statistiques
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-204	Refined Petroleum Products Vol. I — Produits pétroliers raffinés Vol. I
45-208	Refined Petroleum Products Vol. II — Produits pétroliers raffinés Vol. II
57-202	Electric Power Statistics Vol. II — Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Monthly — Mensuelle

55-001	Oil Pipeline Transport — Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems) — Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production — Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Refined Petroleum Products — Produits pétroliers raffinés

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics (S.I.C. 064), by Province, 1961-1969	11
2. Marketable Production and Values (S.I.C. 064), 1965-1969	12
3. Shipments and Values (S.I.C. 064), 1969	12
4. Net Production Withdrawals and Values (S.I.C. 064), 1969	12
5. Operating Expenditures (S.I.C. 064), 1969 ...	14
6. Capital Expenditures (S.I.C. 064), 1969	14
7. Supply and Disposition of Natural Gas, 1969	16
8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1969	18
9. Employees, Salaries and Wages (S.I.C. 064), 1961-1969	20
10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969	21

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Statistiques principales (C.T.I. 064), par province, 1961-1969	11
2. Production marchande et valeurs (C.T.I. 064), 1965-1969	12
3. Livraisons et valeurs (C.T.I. 064), 1969	12
4. Retraits nets de production et valeurs (C.T.I. 064), 1969	12
5. Dépenses d'exploitation (C.T.I. 064), 1969	14
6. Dépenses d'investissement (C.T.I. 064), 1969	14
7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, 1969	16
8. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1969	18
9. Employés, traitements et salaires (C.T.I. 064), 1961-1969	20
10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969	21

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Dominion Bureau of Statistics publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue No. 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, the Dominion Bureau of Statistics in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1968, and the publication in that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1972 (for 1971 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines, operated by the producers and the crude oil and natural gas well, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue No. 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue No. 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities that the establishment might be engaged in. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities although some companies have other small miscellaneous activities such as real estate or other operations. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies used
Goods purchased for resale - as such
Fuel and power consumed
Number of employees and their pay
Inventories
Shipments or sales

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.T.I. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la classification type des industries (n° de catalogue 12-501F). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux Tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, le Bureau fédéral de la statistique, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en rémunérations, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1968, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1972 (elle portera sur l'année 1971), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisées dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, qui comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.T.I. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Gas Utilities (n° 57-205 au catalogue) et Oil Pipe Line Transport (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à l'"ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. De façon générale, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, quoique certaines sociétés aient parfois diverses autres activités secondaires, comme les affaires immobilières. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est l'"établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées
Marchandises achetées pour la revente en l'état
Combustible et énergie consommés
Nombre de salariés et rémunérations
Stocks
Livraisons ou ventes

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue No. 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operation, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 5 and 6).

Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Contractor and Service Payments

These expenditures consist of payments made to geological and geophysical contract companies or to other contractors a company may hire for road grading,

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, sans que se soit, cependant, dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.T.I. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.T.I. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. A cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. A partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir Tableaux 5 et 6).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Versements aux entrepreneurs et coût des services

Ces dépenses comprennent les montants versés à des entreprises qui exécutent sous contrat des travaux d'exploration géologique et géophysique, et à d'autres entrepreneurs auxquels on

carpentry, etc. In addition, all the service costs of a company such as automobile leasing, telephone expenditures, insurance, service costs at producing wells, consulting services, etc. are included. These are detailed only in the years that survey results are obtained from the selected number of companies.

Employment, Man-Hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the Worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

Definitions

Production

Gross New Production.— All new production, excluding reproduction from field storage, as measured at the first well head metering point.

Net New Production.— "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production Net Withdrawals.— "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable Production.— The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

peut confier des travaux de nivellement de routes, de charpenterie, etc. En outre, elles comprennent tous les frais de service comme les frais de location de voitures, les frais de téléphone, les primes d'assurance, les frais de service aux puits de production, les honoraires d'experts conseils, etc. Ces données ne seront publiées que pour les années durant lesquelles une enquête spéciale aura été faite comme on l'a mentionné plus haut.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés regroupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs de la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les rémunérations (Tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

Définitions

Production

Nouvelle production brute.— Toute nouvelle production, à l'exception du pétrole et du gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Nouvelle production nette.— La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Retraits nets de production.— "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande.— La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies used, not purchased. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

(a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

(b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Survey Results

In 1969, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$1,478,263,000, an increase of 7.4 % over 1968. Crude oil and field condensate amounted to \$1,013,713,000, an increase of 8.2 %, natural gas \$244,315,000, an increase of 16.2 %; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$220,235,000, a decrease of 3.8 % from 1968 values. For reasons of confidentiality of individual company data, it is not possible to provide the value of marketable production, by commodity, by province. However, the value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1969, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$1,075,460,000 or 77.2 % of the national figure of \$1,393,478,000.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement expédiée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) ou autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures utilisées et non pas celles qu'elles ont achetées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûte exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

(a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats des matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

(b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'explorations géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur négative.

Résultats de l'enquête

En 1969, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel du Canada s'est élevée à \$1,478,263,000, soit 7.4 % de plus qu'en 1968. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$1,013,713,000 (+8.2 %), celle du gaz naturel, \$244,315,000 (+16.2 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$220,235,000 (-3.8 %). En raison du caractère confidentiel des données des entreprises particulières, il n'est pas possible de ventiler la valeur de la production marchande par produit et par province. Toutefois, la valeur des livraisons de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au Tableau 3. En 1969, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des livraisons d'hydrocarbures, qui s'est élevée à \$1,075,460,000, soit 77.2 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$1,393,478,000).

The total number of employees in the industry in Canada, increased from 13,611 in 1968 to 14,153, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1969, management accounted for 5.8 % of the total work force; professional categories 22.7 %; specialists, technical, clerical and administrative 46.4 %; field, plant and related workers 25.1 %. Total salaries and wages paid during 1969 increased to \$138,248,000 from \$123,412,000 reported in 1968, up 12.0 %. Alberta had 89.2 % of the total employees and paid 90.2 % of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$724,895,000 in 1968 to \$764,480,000 in 1969, an increase of 5.5 %. During the current year, royalty payments accounted for 23.0 % of the total; geological and geophysical expenditures 20.3 %; field and well operations 19.1 %; retention costs 14.2 %; natural gas processing plants 8.0 %; interest expense 7.5 %; all other operating expenditures 7.9 %.

Capital expenditures increased 15.0 % from \$557,557,000 in 1968 to \$641,012,000 in 1969. Exploratory and development drilling accounted for 42.1 % of the total capital expenditures in 1969; natural gas processing plants 15.2 %; tangible well and lease equipment 12.1 %; other buildings and machinery 3.9 %; secondary recovery facilities 3.2 %; pipe lines and related equipment 2.5 %. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 21.0 % of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1969 was \$1,399,638,000, an increase of 6.6 % over 1968.

Les effectifs globaux de cette branche d'activité sont passés de 13,611 en 1968 à 14,153 en 1969, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1969, le personnel de direction représentait 5.8 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.7 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.4 %; et enfin les travailleurs dans les champs, en usine, et assimilés, 25.1 %. Les rémunérations totales sont passées de \$123,412,000 en 1968 à \$138,248,000 en 1969 (+12.0 %). L'Alberta comptait 89.2 % des effectifs et a versé 90.2 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$724,895,000 à \$764,480,000 (+5.5 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 23.0 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 20.3 %; l'exploitation des champs et des puits, 19.1 %; les frais de garde, 14.2 %; les usines de traitement de gaz naturel, 8.0 %; les intérêts, 7.5 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 7.9 %.

Les dépenses d'investissement se sont accrues de 15.0 %, passant de \$557,557,000 à \$641,012,000 en 1969. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 42.1 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1969; les usines de traitement du gaz naturel, pour 15.2 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 12.1 %; les autres bâtiments et machines, pour 3.9 %; les travaux de récupération secondaire, pour 3.2 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 2.5 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 21.0 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1969, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$1,399,638,000, soit une augmentation de 6.6 % par rapport à 1968.

TABLE 1. Principal Statistics, (1) (S.I.C. 064), 1961-1969

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), (C.T.I. 064), 1961-1969

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et connexes			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Employés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- homme payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Re- traits	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
No. — nomb.		'000			\$'000				\$'000			\$'000	
1961	632	3,464	7,334	18,338	9,903	15,218	608,801	583,680	—	—	11,184	71,179	598,902
1962	621	3,490	7,396	19,542	11,237	18,180	748,561	719,144	—	—	11,232	75,325	730,799
1963	624	3,378	7,075	19,280	13,334	21,331	818,457	783,792	—	—	11,237	76,012	796,444
1964	640	3,302	7,236	18,884	13,531	22,171	903,573	867,871	—	—	11,242	77,306	880,828
1965	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	—	—	11,817	84,687	952,409
1966	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968													
Newfoundland — Terre- Neuve	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Nova Scotia — Nouvelle- Écosse	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
New Brunswick — Nou- veau-Brunswick	12	6	13	24	—	10	106	96	—	—	6	24	103
Québec	11	—	—	—	—	2	20	18	—	—	17	147	12
Ontario	81	127	266	920	105	133	7,766	7,528	—	—	202	1,731	7,550
Manitoba	60	37	74	256	229	345	15,570	14,996	—	—	59	425	14,991
Saskatchewan	165	482	1,044	3,519	5,569	6,473	216,630	204,588	—	—	755	6,022	204,136
Alberta	245	2,542	5,513	20,673	9,070	28,051	1,039,521	1,002,400	—	—	12,120	111,149	1,007,380
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	115	246	504	2,124	—	2,228	79,714	77,486	—	—	376	3,277	77,705
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	99	26	56	243	—	42	925	883	—	—	44	375	799
Off shore — Large des côtes: East — Est	14	1	1	5	—	—	—	—	—	—	4	33	(277)
Hudson Bay — Baie d'Hudson	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)
West — Ouest	3	—	—	1	—	—	—	—	—	—	28	229	22
Total	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique	15	8	17	35	—	17	102	85	—	—	8	43	78
Québec	20	—	—	1	—	—	21	21	—	—	15	140	8
Ontario	90	131	263	1,011	106	103	7,392	7,183	—	—	211	1,890	7,525
Manitoba	76	30	63	239	281	435	15,615	14,899	—	—	61	514	14,833
Saskatchewan	196	455	957	3,626	6,173	7,072	205,522	192,277	—	—	683	5,862	192,145
Alberta	282	2,607	5,464	22,608	10,918	29,212	1,130,531	1,090,401	—	—	12,629	124,759	1,094,861
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	119	242	513	2,177	—	3,089	90,304	87,215	—	—	398	3,639	87,490
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	165	71	188	698	—	72	985	913	—	—	115	1,092	2,651
Off shore — Large des côtes: East — Est	33	2	4	18	—	—	—	—	—	—	15	132	(139)
Hudson Bay — Baie d'Hudson	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172
West — Ouest	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	177	14
Total	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
Percentage change — Variation en pour- centage													
1967-1968	+ 9.3	— 2.4	—	+ 7.0	+ 11.3	+ 15.0	+ 10.6	+ 10.5	—	—	+ 3.8	+ 10.3	+ 10.3
1968-1969	+ 24.8	+ 2.3	—	+ 9.5	+ 16.7	+ 7.3	+ 6.6	+ 6.5	—	—	+ 4.0	+ 12.0	+ 6.6

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values (S.I.C. 064), 1965-1969

No.	Products	1965		1966	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	291,511,591	716,899	319,568,079	786,718
2	Synthetic crude oil "	—	—	—	—
3	Condensate and pentanes plus "	27,867,535	71,084	29,345,907	75,804
4	Natural gas(1) Mcf.	1,028,866,006	147,388	1,106,641,641	164,642
5	Propane bbl.	9,897,945	12,532	12,355,015	17,446
6	Butanes "	6,376,637	8,379	7,976,268	10,720
7	Sulphur long ton	1,572,691	21,853	1,706,019	37,189
8	Total value		978,135		1,092,519

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Shipments and Values (S.I.C. 064), 1969

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	399,773,526	984,005	13,208	18	—	—	1,161,611	3,117
2	Synthetic crude oil "	10,064,544	27,720	—	—	—	—	—	—
3	Condensate and pentanes plus "	38,040,962	101,266	—	—	—	—	—	—
4	Natural gas Mcf.	1,606,461,598	243,500	104,076	90	137,897	21	11,332,097	4,275
5	Propane bbl.	17,802,356	23,039	—	—	—	—	—	—
6	Butanes "	10,892,005	13,947	—	—	—	—	—	—
7	Total value		1,393,477		108		21		7,392

TABLE 4. Net Production Withdrawals and Values (S.I.C. 064), 1969

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil, condensate, and pentanes plus bbl.	438,635,733	1,087,336	9,176	13	—	—	1,161,611	3,117
2	Synthetic crude oil "	10,086,981	27,790	—	—	—	—	—	—
3	Natural gas Mcf.	1,977,932,414	262,332	106,520	95	137,897	21	11,332,097	4,275
4	Total value		1,377,458		108		21		7,392

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs (C.T.I. 064), 1965-1969

1967		1968		1969		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
349,800,855	862,901	372,677,839	918,784	399,744,792	983,903	baril Pétrole brut	1
453,541	1,247	5,724,738	15,743	10,086,981	27,790	" Pétrole brut synthétique	2
30,737,226	78,818	32,962,017	88,494	38,045,767	101,269	" Condensat et pentanes plus ..	3
1,217,172,423	184,732	1,383,871,769	210,289	1,606,461,598	244,315	M pi. ³ Gaz naturel(1)	4
14,115,609	23,548	15,544,903	23,870	17,781,136	23,012	baril Propane	5
9,018,922	12,727	9,898,288	13,999	10,966,234	14,041	" Butanes	6
2,190,278	66,960	3,030,329	104,816	3,658,797	83,933	ton, forte Soufre	7
	1,230,933		1,375,995		1,478,263	Valeur totale	8

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Livraisons et valeurs (C.T.I. 064), 1969

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
6,212,676	15,625	87,288,724	195,786	279,059,766	710,443	25,272,386	58,093	765,155	923	baril Pétrole brut	1
—	—	—	—	10,061,544	27,720	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	376,869	841	36,620,879	98,027	1,043,214	2,398	—	—	" Condensat et pentanes plus ..	3
—	—	48,571,652	6,245	1,293,297,210	204,953	252,974,943	27,898	43,723	18	M pi. ³ Gaz naturel	4
—	—	848,818	1,254	16,623,035	21,322	330,503	463	—	—	baril Propane	5
—	—	348,924	534	10,144,974	12,995	398,107	418	—	—	" Butanes	6
	15,625		204,660		1,075,460		89,270		941	Valeur totale	7

TABLEAU 4. Retraits nets de production et valeurs (C.T.I. 064), 1969

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
6,204,651	15,615	87,790,857	196,889	316,336,803	810,208	26,331,294	60,527	801,341	967	baril Pétrole brut, condensat et pentanes plus	1
—	—	—	—	10,086,981	27,790	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	58,655,877	7,244	1,605,658,477	218,106	301,997,823	32,573	43,723	18	M pi. ³ Gaz naturel	3
	15,615		204,133		1,056,104		93,100		985	Valeur totale	4

TABLE 5. Operating Expenditures (S.I.C. 064), 1969

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Geological and geophysical operations	155,195	349	1,234	818	423	6,004	86,402
2	Field and well operations	145,916	72	6	1,687	2,785	36,816	94,228
3	Natural gas processing plants	61,419	—	—	345	—	3,087	54,142
4	Retention costs(1)	108,381	961	254	1,045	1,669	10,578	77,035
5	Royalties	176,095	4	—	432	1,973	24,578	136,291
6	Taxes (excluding income tax)	16,207	—	—	260	299	2,994	12,110
7	Interest expense	57,250	—	439	35	65	2,119	52,259
8	Other operating expenses	44,017	12	144	18	93	3,950	35,981
9	Total	764,480	1,398	2,077	4,809	7,307	90,126	548,448

(1) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs; bonuses paid for acquisition of freeholders mineral rights and some work commitments required to retain rights to crown land; land department salaries and overhead.

TABLE 6. Capital Expenditures (S.I.C. 064), 1969

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Exploratory drilling	167,597	17	1,084	2,478	507	10,431	89,745
2	Development drilling	102,350	—	—	1,120	515	16,203	67,605
3	Tangible well and lease equipment	77,584	1	—	288	330	10,232	60,241
4	Pipe lines and related facilities	15,776	—	12	270	2	1,763	13,533
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	20,512	31	—	16	103	3,845	15,622
6	Natural gas processing plants	97,089	—	—	1,990	—	2,130	91,224
7	Other buildings and machinery	25,260	40	—	238	35	303	20,876
8	Total capital formation	506,168	89	1,096	6,400	1,492	44,907	358,846
9	Land sites	1,882	68	—	5	—	150	1,547
10	Land acquisition(2)	132,962	—	—	—	102	4,881	102,521
11	Total	641,012	157	1,096	6,405	1,594	49,938	462,914

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 5. Dépenses d'exploitation (C.T.I. 064), 1969

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territo- ries and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
13,384	37,961	7,252	1,350	18	Exploration géologique et géophysique	1
9,748	574	—	—	—	Exploitation des champs et des puits	2
3,845	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel	3
11,624	2,053	2,417	741	4	Coûts de garde(1)	4
12,797	20	—	—	—	Redevances	5
543	—	—	—	1	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
2,307	26	—	—	—	Dépense d'intérêt	7
1,661	934	659	—	396	Autres dépenses d'exploitation	8
55,909	41,568	10,328	2,091	419	Total	9

(1) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non-productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers, pour l'acquisition de droits miniers et certains travaux mandatés afin de conserver les droits aux terres de la couronne; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 6. Dépenses d'investissement (C.T.I. 064), 1969

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territo- ries and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
14,640	32,778	5,948	5,779	4,190	Forage d'exploration	1
11,314	5,593	—	—	—	Forage de mise en valeur	2
6,260	232	—	—	—	Biens corporels, puits et concessions	3
196	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes	4
820	75	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression	5
1,745	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel	6
545	3,161	32	—	30	Autres bâtiments et machines	7
35,520	41,839	5,980	5,779	4,220	Total de la formation de capital	8
100	12	—	—	—	Propriétés foncières	9
21,646	3,812	—	—	—	Acquisition de terrains(2)	10
57,266	45,663	5,980	5,779	4,220	Total	11

(2) Coûts des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les bonis, les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas, 1969

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60° F. — En milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.				
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	106,520	137,897	11,332,097	—	69,699,931
2	Less field flared and waste	—	—	—	—	11,037,413
3	Net new production	106,520	137,897	11,332,097	—	58,662,518
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	6,641
6	Net withdrawals	106,520	137,897	11,332,097	—	58,655,877
7	Field disposition and uses	2,444	—	—	—	4,669,776
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	—	715,402
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	—	2,318,797
9A	Other disposition and uses	—	—	—	—	2,369,120
10	Other uses	—	—	—	—	618,114
11	Adjustment	—	—	—	—	— 606,984
12	Total marketable gas delivered	104,076	137,897	11,332,097	—	48,571,652
13	Imports	—	—	34,823,261	—	—
14	Total	104,076	137,897	46,155,358	—	48,571,652
15	Receipts from distributor storage	—	—	56,837,037	—	5,636,109
16	Other receipts	—	—	2,177	755,653	—
	Transfers:					
17	In	—	53,643,603	407,736,092	602,655,600	653,089,288
17A	Out	—	—	53,643,603	407,736,092	602,661,272
17B	Net transfers	—	53,643,603	354,092,489	194,919,508	50,428,016
18	Miscellaneous deliveries	—	—	—	—	—
19	Total supply of marketable gas	104,076	53,781,500	457,087,061	195,675,161	104,635,777
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	34,499	13,152,805	96,663,203	18,314,772	21,968,117
20a	Commercial	24,326	6,238,253	71,498,983	13,752,163	12,221,632
20b	Industrial	—	31,404,746	183,298,752	15,331,490	44,653,359
20c	Total sales	58,825	50,795,804	351,460,938	47,398,425	78,843,108
21	Exports	—	2,094,857	16,460,009	137,686,917	—
22	Other deliveries	—	—	17,665	—	576,585
23	Delivered to distributor storage	—	—	55,249,738	—	6,505,331
24	Pipeline pack fluctuation	—	— 6,694	41,703	2,036,068	327,168
25	Pipeline fuel	—	228,017	27,570,462	6,279,333	13,178,992
26	Pipeline losses, etc.	45,251	669,516	6,286,546	2,274,418	5,204,593
27	Total disposition	104,076	53,781,500	457,087,061	195,675,161	104,635,777

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, 1969

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — En milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
					<u>Approvisionnement</u>
1,883,369,993	322,527,686	684,177	2,287,858,301	Production originale brute	1
60,879,431	12,472,051	640,454	85,029,349	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1,822,490,562	310,055,635	43,723	2,202,828,952	Production originale nette	3
—	—	—	—	Gaz récupéré	4
216,832,085	8,057,812	—	224,896,538	Moins: gaz injecté et stocké	5
1,605,658,477	301,997,823	43,723	1,977,932,414	Prélèvement net	6
7,688,698	8,581,720	—	20,942,638	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2,783,076	1,847,806	—	5,346,284	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
229,363,265	6,630,367	—	238,312,429	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
82,508,267	33,261,542	—	118,138,929	Pertes en cours de traitement	9
1,076,537	—	—	1,694,651	Autres emplois et utilisations	9A
— 11,058,576	— 1,298,555	—	— 12,964,115	Autres utilisations	10
				Ajustements	11
1,293,297,210	252,974,943	43,723	1,606,461,598	Total de gaz marchand livré	12
112,302	—	—	34,935,563	Importations	13
1,293,409,512	252,974,943	43,723	1,641,397,161	Total	14
2,551,024	—	—	65,024,170	Déstockage par les distributeurs	15
109,481	15,977	—	883,288	Autres arrivages	16
5,672	343,246,486	—	—	Transferts:	
996,335,774	—	—	—	Entrées	17
— 996,330,102	343,246,486	—	—	Sorties	17a
—	—	43,723	43,723	Transferts nets	17b
				Livraisons diverses	18
299,739,915	596,237,406	—	1,707,260,896	Approvisionnement total en gaz marchand	19
					<u>Utilisation</u>
55,587,847	25,743,678	—	231,464,921	Ventes:	
47,805,646	16,878,744	—	168,419,747	Domestique	20
123,413,651	46,726,719	—	444,828,717	Commercial	20a
				Industriel	20b
226,807,144	89,349,141	—	844,713,385	Total des ventes	20c
39,830,295	484,037,317	—	680,109,395	Exportations	21
12,702,937	—	—	13,297,187	Autres livraisons	22
4,545,290	—	—	66,300,359	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	23
870,230	353,144	—	3,621,619	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	24
8,777,803	19,290,647	—	75,325,254	Gaz consommé dans le réseau	25
6,206,216	3,207,157	—	23,893,697	Perte dans les pipe-lines, etc.	26
299,739,915	596,237,406	—	1,707,260,896	Total des utilisations	27

TABLE 8. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1969

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	9,176	1,161,611	6,204,651	87,413,988	286,577,128
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	10,086,981
3	Less returned to formation	—	—	—	—	7,375,223
4	Total	9,176	1,161,611	6,204,651	87,413,988	289,288,886
5	Condensate	—	—	—	—	722,816
6	Pentanes plus	—	—	—	376,869	36,412,082
7	Net withdrawals	9,176	1,161,611	6,204,651	87,790,857	326,423,784
8	Imports
9	Total supply	9,176	1,161,611	6,204,651	87,790,857	326,423,784
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	1,161,611	4,139,871	49,491,804	69,603,247
13	Manitoba	—	—	195,732	8,312,432	6,299,841
14	Saskatchewan	—	—	—	1,973,430	21,598,296
15	Alberta	—	—	—	—	39,656,792
16	British Columbia	—	—	—	—	16,849,534
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	1,161,611	4,335,603	59,777,666	154,007,710
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	1,505,326	24,850,412
20	II	—	—	1,946,978	25,962,811	60,164,379
21	IV	—	—	—	—	12,494,960
22	V	—	—	—	—	70,704,593
23	Total	—	—	1,946,978	27,468,137	168,214,344
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	5,769	—	71,621	453,587	1,677,804
25	Transporters'	—	—	94,621	5,059,221	26,105,946
	Closing:					
26	Field and plant	1,697	—	63,596	406,251	1,694,867
27	Transporters'	—	—	16,481	5,298,904	28,908,805
28	Net change	— 4,072	—	— 86,165	192,347	2,819,922
29	Deliveries to other purchasers	12,849	—	—	—	35,396
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	174,351
31	Field and plant use	40	—	—	133,288	664,532
32	Losses and adjustments	359	—	8,235	219,419	507,529
33	Total disposition	9,176	1,161,611	6,204,651	87,790,857	326,423,784

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1969

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Canadian sources Total Source cana- dienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
25,309,036	876,362	407,551,952	...	407,551,952	Pétrole brut	1
—	—	10,086,981	...	10,086,981	Pétrole brut synthétique	2
—	75,021	7,450,244	...	7,450,244	Moins: repris pour l'injection	3
25,309,036	801,341	410,188,689	...	410,188,689	Total	4
78,147	—	800,963	...	800,963	Condensats	5
944,111	—	37,733,062	...	37,733,062	Pentanes plus	6
26,331,294	801,341	448,722,714	...	448,722,714	Prélèvement net	7
...	190,506,703	190,506,703	Importations	8
26,331,294	801,341	448,722,714	190,506,703	639,229,417	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	45,596,289	45,596,289	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	144,461,221	144,461,221	Québec	11
—	—	124,396,533	421,571	124,818,104	Ontario	12
—	—	14,808,005	—	14,808,005	Manitoba	13
—	—	23,571,726	—	23,571,726	Saskatchewan	14
—	—	39,656,792	—	39,656,792	Alberta	15
21,998,054	—	38,847,588	—	38,847,588	Colombie-Britannique	16
—	754,090	754,090	—	754,090	Territoires du Nord-Ouest	17
21,998,054	754,090	242,034,734	190,479,081	432,513,815	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
—	—	26,355,738	—	26,355,738	Pétroleum Administration	
—	—	88,074,168	—	88,074,168	District I	19
—	—	12,494,960	—	12,494,960	II	20
5,088,823	—	75,793,416	—	75,793,416	IV	21
					V	22
5,088,823	—	202,718,282	—	202,718,282	Total	23
					Stocks:	
— 17,221	73,232	2,264,792	—	2,264,792	Début d'exercice:	
1,325,394	—	32,585,182	359,835	32,945,017	Gisements et usines de traitement	24
71,994	109,418	2,347,823	—	2,347,823	Transporteurs	25
1,142,435	—	35,366,625	359,835	35,726,460	Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement	26
— 93,744	36,186	2,864,474	—	2,864,474	Transporteurs	27
					Variation nette	28
5,998	11,065	65,308	—	65,308	Livraison à d'autres acheteurs	29
—	—	174,351	—	174,351	Carburants consommés par les pipe-lines	30
— 47,314	—	750,546	—	750,546	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 620,523	—	115,019	27,622	142,641	Pertes et ajustements	32
26,331,294	801,341	448,722,714	190,506,703	639,229,417	Total de l'utilisation	33

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages (S.I.C. 064), 1961-1969
TABLEAU 9. Employés, traitements et salaires (C.T.I. 064), 1961-1969

	Employees - Employés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et connexes		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la production et connexes	Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1961	3,450	14	5,937	1,783	9,387	1,797	18,338	52,841	71,179
1962	3,463	27	5,965	1,777	9,428	1,804	19,542	55,783	75,325
1963	3,344	34	6,044	1,815	9,388	1,849	19,280	56,732	76,012
1964	3,274	28	6,168	1,772	9,442	1,800	18,884	58,422	77,306
1965	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
1966	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968									
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6	-	-	-	6	-	24	-	24
Québec	-	-	12	5	12	5	-	147	147
Ontario	124	3	59	16	183	19	920	811	1,731
Manitoba	37	-	21	1	58	1	256	169	425
Saskatchewan	482	-	231	42	713	42	3,519	2,503	6,022
Alberta	2,526	16	7,361	2,217	9,887	2,233	20,673	90,476	111,149
British Columbia - Colombie-Britannique	246	-	116	14	362	14	2,124	1,153	3,277
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	26	-	18	-	44	-	243	132	375
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	3	-	4	-	5	28	33
West - Ouest	-	-	26	2	26	2	1	228	229
Total	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	8	-	-	-	8	-	35	8	43
Québec	-	-	7	8	7	8	1	139	140
Ontario	128	3	65	15	193	18	1,011	879	1,890
Manitoba	30	-	29	2	59	2	239	275	514
Saskatchewan	455	-	189	39	644	39	3,626	2,236	5,862
Alberta	2,588	19	7,628	2,394	10,216	2,413	22,608	102,151	124,759
British Columbia - Colombie-Britannique	242	-	137	19	379	19	2,177	1,462	3,639
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	71	-	43	1	114	1	698	394	1,092
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	2	-	12	1	14	1	18	114	132
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	17	1	17	1	-	177	177
Total	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Canada</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	807	10	817	
Total	807	10	817	17,102
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	462	7	469	
Geologists — Géologues	927	7	934	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,109	1	1,110	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	686	18	704	
Sub-totals — Total partiel	3,184	33	3,217	41,132
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	1,796	130	1,926	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,287	2,289	3,576	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	1,053	18	1,071	
Total	7,320	2,470	9,790	90,733
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	3,524	22	3,546	30,413
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	11,651	2,502	14,153	138,248
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	3,361			22
February — Février	3,377			20
March — Mars	3,360			20
April — Avril	3,415			21
May — Mai	3,591			21
June — Juin	3,690			21
July — Juillet	3,742			22
August — Août	3,707			21
September — Septembre	3,545			23
October — Octobre	3,486			23
November — Novembre	3,499			24
December — Décembre	3,511			23
January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	1,705	1,734	1,714	1,726
Not worked and paid — Non travaillées et payées	64	113	263	150
Total	1,769	1,847	1,977	1,876
				6,879
				590
				7,469

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				\$'000
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management - Directeurs	--	—	--	
Total	--	—	--	2
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	—	--	—	
Geologists - Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	—	—	--	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	--	—	--	
Sub-totals - Total partiel	--	—	--	6
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	—	—	—	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	—	—	—	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	—	—	—	
Total	--	—	--	6
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	8	—	8	35
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	8	—	8	43
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	7		—	
February - Février	7		—	
March - Mars	7		—	
April - Avril	9		—	
May - Mai	9		—	
June - Juin	7		—	
July - Juillet	7		—	
August - Août	7		—	
September - Septembre	8		—	
October - Octobre	8		—	
November - Novembre	11		—	
December - Décembre	11		—	
	January 1 - March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	4	4	3	5
Not worked and paid - Non travaillées et payées	—	--	1	--
Total	4	4	4	5
				16
				1
				17

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLÉAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Québec</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	2	-	2	
Total	2	-	2	55
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	1	-	1	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-totals - Total partiel	2	-	2	35
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	1	-	1	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1	8	9	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1	-	1	
Total	5	8	13	84
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	-	-	-	1
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	7	8	15	140
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	-	-		
February - Février	-	-		
March - Mars	-	-		
April - Avril	-	-		
May - Mai	-	-		
June - Juin	1	-		
July - Juillet	1	-		
August - Août	-	-		
September - Septembre	-	-		
October - Octobre	-	-		
November - Novembre	-	-		
December - Décembre	-	-		
January 1 - March 31 - 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 - 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 - 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Ontario</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	23	1	24	
Total	23	1	24	314
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	4	—	4	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	3	—	3	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3	
Sub-totals — Total partiel	10	—	10	168
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	7	—	7	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	5	14	19	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	20	—	20	
Total	42	14	56	565
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	128	3	131	1,011
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	193	18	211	1,890
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	118		2	
February — Février	118		2	
March — Mars	120		2	
April — Avril	129		3	
May — Mai	130		3	
June — Juin	131		3	
July — Juillet	133		3	
August — Août	132		3	
September — Septembre	132		3	
October — Octobre	130		3	
November — Novembre	131		3	
December — Décembre	128		3	
January 1 — March 31 — 1er janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1er avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1er juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1er octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1er janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	59	63	61	61
Not worked and paid — Non travaillées et payées	3	4	7	5
Total	62	67	68	66
				244
				19
				263

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLERAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	4	—	4		
Total	4	—	4	49	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	4	—	4		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1		
Sub-totals — Total partiel	5	—	5	56	
<u>Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens</u>					
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	5	—	5		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	6	2	8		
Total	9	—	9		
	25	2	27	226	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	30	—	30	239	
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	59	2	61	514	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier	26	—			
February — Février	27	—			
March — Mars	28	—			
April — Avril	29	—			
May — Mai	30	—			
June — Juin	32	—			
July — Juillet	32	—			
August — Août	32	—			
September — Septembre	31	—			
October — Octobre	31	—			
November — Novembre	31	—			
December — Décembre	30	—			
January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 31 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre	
'000					
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	14	14	14	15	57
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	1	3	2	6
Total	14	15	17	17	63

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Saskatchewan</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	13	1	14	
Total	13	1	14	220
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	12	—	12	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	27	—	27	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	7	—	7	
Sub-totals — Total partiel	46	—	46	535
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	26	3	29	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	30	34	64	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	74	1	75	
Total	176	38	214	2,016
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	455	—	455	3,626
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	644	39	683	5,862
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	448	—		
February — Février	440	—		
March — Mars	443	—		
April — Avril	450	—		
May — Mai	466	—		
June — Juin	478	—		
July — Juillet	479	—		
August — Août	477	—		
September — Septembre	457	—		
October — Octobre	443	—		
November — Novembre	438	—		
December — Décembre	440	—		
January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	226	228	219	219
Not worked and paid — Non travaillées et payées	6	12	34	13
Total	232	240	253	232
957				

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLÉAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Alberta</u>					
<u>Management - Direction</u>					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management - Directeurs	757	7	764		
Total	757	7	764	16,337	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists - Géophysiciens	462	7	469		
Geologists - Géologues	908	7	915		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	1,044	1	1,045		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	673	18	691		
Sub-totals - Total partiel	3,087	33	3,120	39,938	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..	1,683	127	1,810		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,227	2,210	3,437		
Other administrative personnel - Autres membres du personnels administratif	874	17	891		
Total	6,871	2,387	9,258	85,814	
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	2,588	19	2,607	22,608	
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	10,216	2,413	12,629	124,759	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January - Janvier	2,432		20		
February - Février	2,431		18		
March - Mars	2,459		18		
April - Avril	2,496		18		
May - Mai	2,644		18		
June - Juin	2,703		18		
July - Juillet	2,751		19		
August - Août	2,727		18		
September - Septembre	2,619		20		
October - Octobre	2,585		20		
November - Novembre	2,599		21		
December - Décembre	2,614		20		
	January 1 - March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual -</u>					
Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année					
At work and paid - Travaillées et payées	1,224	1,256	1,261	1,270	5,011
Not worked and paid - Non travaillées et payées	50	87	196	120	453
Total	1,274	1,343	1,457	1,390	5,464

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires \$'000
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	7	1	8	
Total	7	1	8	94
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	1	—	1	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	18	—	18	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	2	—	2	
Sub-totals — Total partiel	21	—	21	227
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	31	—	31	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	15	18	33	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	63	—	63	
Total	130	18	148	1,368
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	242	—	242	2,177
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	379	19	398	3,639
	Male — Hommes		Female — Femmes	
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>	number — nombre			
January — Janvier	268	—	—	
February — Février	268	—	—	
March — Mars	233	—	—	
April — Avril	239	—	—	
May — Mai	247	—	—	
June — Juin	248	—	—	
July — Juillet	249	—	—	
August — Août	242	—	—	
September — Septembre	233	—	—	
October — Octobre	226	—	—	
November — Novembre	226	—	—	
December — Décembre	224	—	—	
	January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual —</u> <u>Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	131	123	105	115
Not worked and paid — Non travaillées et payées	4	7	19	9
Total	135	130	124	124
				474 39 513

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires \$'000
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>				
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	--	-	--	
Total	--	-	--	4
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-totals - Total partiel	1	-	1	15
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	33	-	33	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1	1	2	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	-	8	
Total	43	1	44	390
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	71	-	71	698
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	114	1	115	1,092
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	62	-		
February - Février	86	-		
March - Mars	70	-		
April - Avril	63	-		
May - Mai	63	-		
June - Juin	87	-		
July - Juillet	87	-		
August - Août	87	-		
September - Septembre	62	-		
October - Octobre	62	-		
November - Novembre	62	-		
December - Décembre	62	-		
January 1 - March 31 - 1er janvier au 31 mars	April 1 - June 30 - 1er avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1er juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1er octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 - 1er janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual -</u>				
<u>Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	47	45	49	40
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	2	3	1
Total	48	47	52	41
				181
				7
				188

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Continued

TABLÉAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - Suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires \$'000
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
<u>Off Shore - East</u>				
<u>Large des côtes - Est</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1	-	1	
Total	1	-	1	18
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	3	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-totals - Total partiel	3	-	3	33
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	6	-	6	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1	1	2	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1	-	1	
Total	11	1	12	96
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	2	-	2	18
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	14	1	15	132
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	-	-	-	
February - Février	-	-	-	
March - Mars	-	-	-	
April - Avril	-	-	-	
May - Mai	2	-	-	
June - Juin	3	-	-	
July - Juillet	3	-	-	
August - Août	3	-	-	
September - Septembre	3	-	-	
October - Octobre	1	-	-	
November - Novembre	1	-	-	
December - Décembre	2	-	-	
	January 1 - March 31 - 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 - 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 - 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual -</u>				
<u>Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	-	1	2	1
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	--	--	--
Total	-	1	2	1
				4

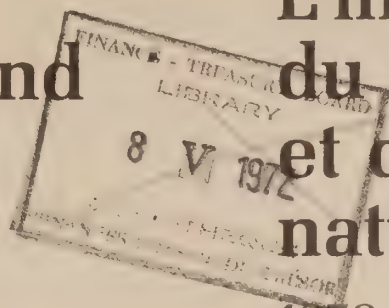
TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours (S.I.C. 064), 1969 - Concluded

TABEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes (C.T.I. 064), 1969 - fin

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
<u>Off Shore - West</u>				\$'000
<u>Large des côtes - Ouest</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management - Directeurs	--	—	--	
Total	--	—	--	9
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—	
Geologists - Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	9	—	9	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—	
Sub-totals - Total partiel	9	—	9	119
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	4	—	4	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1	1	2	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	3	—	3	
Total	17	1	18	168
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	—	—	—	
Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitements et salaires	17	1	18	177
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	—	—	—	
February - Février	—	—	—	
March - Mars	—	—	—	
April - Avril	—	—	—	
May - Mai	—	—	—	
June - Juin	—	—	—	
July - Juillet	—	—	—	
August - Août	—	—	—	
September - Septembre	—	—	—	
October - Octobre	—	—	—	
November - Novembre	—	—	—	
December - Décembre	—	—	—	
	January 1 - March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre
	January 1 - December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre			
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	—	—	—	—
Not worked and paid - Non travaillées et payées	—	—	—	—
Total	—	—	—	—

The crude petroleum and natural gas industry

1970



L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1970



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY
—
L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL
1970

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1972 - Mai
6503-544

Price—Prix: 50 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics, by Province, 1962-1970	11
2. Marketable Production and Values, 1966-1970	12
3. Shipments and Values, 1970	12
4. Net Production Withdrawals and Values, 1970	12
5. Operating Expenditures, 1970	14
6. Capital Expenditures, 1970	14
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1970	16
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by source, 1970	18
9. Employees, Salaries and Wages, 1962-1970	20
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970	21

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Statistiques principales, par provinces, 1962-1970 ..	11
2. Production marchande et valeurs, 1966-1970	12
3. Livraisons et valeurs, 1970	12
4. Retraits nets de production et valeur, 1970	12
5. Dépense d'exploitation, 1970	14
6. Dépenses d'investissement, 1970	14
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hy- drocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1970	16
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1970	18
9. Employés, traitements et salaires, 1962-1970	20
10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970	21

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

1970

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue No. 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1968, and the publication in that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1972 (for 1971 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines, operated by the producers and the crude oil and natural gas well, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue No. 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue No. 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities that the establishment might be engaged in. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities although some companies have other small miscellaneous activities such as real estate or other operations. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies used
Goods purchased for resale - as such
Fuel and power consumed
Number of employees and their pay
Inventories
Shipments or sales

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1970

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.E. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la Classification des activités économiques (n° de catalogue 12-501F). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux Tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en rémunérations, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1968, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1972 (elle portera sur l'année 1971), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisées dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, qui comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.E. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à l'"ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. De façon générale, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, quoique certaines sociétés aient parfois diverses autres activités secondaires, comme les affaires immobilières. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est l'"établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées
Marchandises achetées pour la revente en l'état
Combustible et énergie consommés
Nombre de salariés et rémunérations
Stocks
Livraisons ou ventes

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue No. 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operation, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 5 and 6).

Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Contractor and Service Payments

These expenditures consist of payments made to geological and geophysical contract companies or to other contractors a company may hire for road grading,

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, sans que se soit, cependant, dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir Tableaux 5 et 6).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Versements aux entrepreneurs et coût des services

Ces dépenses comprennent les montants versés à des entreprises qui exécutent sous contrat des travaux d'exploration géologique et géophysique, et à d'autres entrepreneurs auxquels on

carpentry, etc. In addition, all the service costs of a company such as automobile leasing, telephone expenditures, insurance, service costs at producing wells, consulting services, etc. are included. These are detailed only in the years that survey results are obtained from the selected number of companies.

Employment, Man-Hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the Worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

Definitions

Production

Gross New Production. - All new production, excluding reproduction from field storage, as measured at the first well head metering point.

Net New Production. - "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production Net Withdrawals. - "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable Production. - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

peut confier des travaux de nivellement de routes, de charpenterie, etc. En outre, elles comprennent tous les frais de service comme les frais de location de voitures, les frais de téléphone, les primes d'assurance, les frais de service aux puits de production, les honoraires d'experts conseils, etc. Ces données ne seront publiées que pour les années durant lesquelles une enquête spéciale aura été faite comme on l'a mentionné plus haut.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs connexes, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et connexes", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs connexes représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs connexes présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les rémunérations (Tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

Définitions

Production

Nouvelle production brute. - Toute nouvelle production, à l'exception du pétrole et du gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Nouvelle production nette. - La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Retraits nets de production. - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande. - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies used, not purchased. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

(a) By production activities:
Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

(b) By total activity:
Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Survey Results

In 1970, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$1,645,569,000, an increase of 13.4 % over 1969 Crude oil and field condensate amounted to \$1,155,595,000, an increase of 14 %, natural gas \$293,779,000, an increase of 20.2 %; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$196,195,000 a decrease of 10.9 % from 1969 values. (This latter decrease was due to depressed sulphur prices.) For reasons of confidentiality of individual company data, it is not possible to provide the value of marketable production, by commodity, by province. However, the value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1970, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$1,278,698,000 or 79.6 % of the national figure of \$1,606,804,000.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement expédiée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composants ou de demi-produits) ou autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures utilisées et non pas celles qu'elles ont achetées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûte exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

(a) Par les activités de production:
Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

(b) Par l'ensemble des activités:
Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'explorations géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur négative.

Résultats de l'enquête

En 1970 la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel du Canada s'est élevée à \$1,645,569,000, soit 13.4 % de plus qu'en 1969. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$1,155,595,000 (+ 14 %), celle du gaz naturel, \$293,779,000 (+ 20.2 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$196,195,000 (une diminution de 10.9 % causée par la baisse des prix du soufre). En raison du caractère confidentiel des données des entreprises particulières, il n'est pas possible de ventiler la valeur de la production marchande par produit et par province. Toutefois, la valeur des livraisons de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au Tableau 3. En 1970, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des livraisons d'hydrocarbures, qui s'est élevée à \$1,278,698,000, soit 79.6 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$1,606,804,000).

The number of employees in the industry in Canada, increased from 14,153 in 1969 to 14,970, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1970, management accounted for 5.1 % of the total work force; professional categories 23.2 %; specialists, technical, clerical and administrative 46.4 %; field, plant and related workers 25.3 %. Total salaries and wages paid during 1970 increased to \$152,845,000 from \$138,248,000 reported in 1969, up 10.6 %. Alberta had 89.8 % of the total employees and paid 90.6 % of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$764,480,000 in 1969 to \$844,920,000 in 1970 an increase of 10.5 %. During the current year, royalty payments accounted for 23.1 % of the total; geological and geophysical expenditures 20.6 %; field and well operations 21.2 %; retention costs 13.9 %; natural gas processing plants 8.7 %; interest expense 6.8 %; all other operating expenditures 5.7 %.

Capital expenditures decreased 2.2 % from \$641,012,000 in 1969 to \$627,193,000 in 1970 as a result of a sharp decrease in land acquisition. Exploratory and development drilling accounted for 42.9 % of the total capital expenditures in 1970; natural gas processing plants 28.7 %; tangible well and lease equipment 13.6 %; other buildings and machinery 2.4 %; secondary recovery facilities 2.6 %; pipe lines and related equipment 2.1 %. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 7.7 % of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1970 was \$1,583,873,000, an increase of 13.2 % over 1969.

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 14,153 en 1969 à 14,970 en 1970, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1970 le personnel de direction représentait 5.1 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 23.2 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.4 %; et enfin les travailleurs dans les champs, en usine, et connexes, 25.3 %. Les rémunérations totales sont passées de \$138,248,000 en 1969 à \$152,845,000 en 1970 (+ 10.6 %). L'Alberta comptait 89.8 % des effectifs et a versé 90.6 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$764,480,000 à \$844,920,000 (+ 10.5 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 23.1 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 20.6 %; l'exploitation des champs et des puits, 21.2 %; les frais de garde, 13.9 %; les usines de traitement de gaz naturel, 8.7 %; les intérêts, 6.8 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 5.7 %.

Les dépenses d'investissement ont diminuées de 2.2 %, passant de \$641,012,000 à \$627,193,000 en 1970, à cause d'une baisse de l'acquisition de terrains. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 42.9 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1970; les usines de traitement du gaz naturel, pour 28.7 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 13.6 %; les autres bâtiments et machines, pour 2.4 %; les travaux de récupération secondaire, pour 2.6 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 2.1 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 7.7 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1970, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$1,583,873,000, soit une augmentation de 13.2 % par rapport à 1969.

Value added by industry

$$= \frac{1,600,000,000}{15,000} = \$100,000$$

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1962-1970
TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1962-1970

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et connexes			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Employés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- homme payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Re- traits	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
		No. — nomb.		'000		\$'000				\$'000		\$'000	
1962	621	3,490	7,396	19,542	11,237	18,180	748,561	719,144	—	—	11,232	75,325	730,799
1963	624	3,378	7,075	19,280	13,334	21,331	818,457	783,792	—	—	11,237	76,012	796,444
1964	640	3,302	7,236	18,884	13,531	22,171	903,573	867,871	—	—	11,242	77,306	880,828
1965	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	—	—	11,817	84,687	952,409
1966	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique	15	8	17	35	—	17	102	85	—	—	8	43	78
Québec	20	--	--	1	—	—	21	21	—	—	15	140	8
Ontario	90	131	263	1,011	106	103	7,392	7,183	—	—	211	1,890	7,525
Manitoba	76	30	63	239	281	435	15,615	14,899	—	—	61	514	14,833
Saskatchewan	196	455	957	3,626	6,173	7,072	205,522	192,277	—	—	683	5,862	192,145
Alberta	282	2,607	5,464	22,608	10,918	29,212	1,130,531	1,090,401	—	—	12,629	124,759	1,094,861
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	119	242	513	2,177	—	3,089	90,304	87,215	—	—	398	3,639	87,490
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	165	71	188	698	—	72	985	913	—	—	115	1,092	2,651
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	33	2	4	18	—	—	—	—	—	—	15	132	(139)
Hudson Bay — Baie d'Hudson	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172
West — Ouest	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	177	14
Total	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique	17	11	27	57	—	23	121	98	—	—	12	69	75
Québec	19	—	—	—	—	2	25	23	—	—	15	116	(23)
Ontario	87	134	277	1,077	94	441	9,328	8,793	—	—	205	1,891	9,141
Manitoba	61	33	76	270	255	385	14,858	14,218	—	—	60	552	14,203
Saskatchewan	189	443	972	3,683	6,615	8,084	209,370	194,671	—	—	624	5,490	194,668
Alberta	282	2,822	6,152	26,417	13,538	38,231	1,316,197	1,264,428	—	—	13,436	138,510	1,272,463
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	123	274	573	2,721	—	3,862	94,493	90,631	—	—	438	4,437	91,232
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	174	77	202	802	—	113	1,177	1,064	—	—	139	1,344	1,917
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	37	2	4	14	—	—	—	—	—	—	41	436	188
Hudson Bay — Baie d'Hudson	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9
West — Ouest	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,645,569	1,573,926	—	—	14,970	152,845	1,583,873
Percentage change — Variation en pour- centage													
1968-1969	+ 24.8	+ 2.3	--	+ 9.5	+ 16.7	+ 7.3	+ 6.6	+ 6.5	—	—	+ 4.0	+ 12.0	+ 6.6
1969-1970	- 0.9	+ 7.1	+ 10.9	+ 15.2	+ 17.3	+ 27.9	+ 13.4	+ 13.0	—	—	+ 5.8	+ 10.6	+ 13.2

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1966-1970

No.	Products	1966		1967	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	319,568,079	786,718	349,800,855	862,901
2	Synthetic crude oil "	—	—	453,541	1,247
3	Condensate and pentanes plus "	29,345,907	75,804	30,737,226	78,818
4	Natural gas(1) Mcf.	1,106,641,641	164,642	1,217,172,423	184,732
5	Propane bbl.	12,355,015	17,446	14,115,609	23,548
6	Butanes "	7,976,268	10,720	9,018,922	12,727
7	Sulphur long ton	1,706,019	37,189	2,190,278	66,960
8	Total value		1,092,519		1,230,933

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Shipments and Values, 1970

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	447,966,618	1,120,218	8,626	12	—	—	1,048,168	2,840
2	Synthetic crude oil "	12,025,966	33,192	—	—	—	—	—	—
3	Condensate and pentanes plus "	43,489,986	115,875	—	—	—	—	—	—
4	Natural gas Mcf.	1,851,095,099	292,995	129,311	107	165,825	25	17,063,893	6,488
5	Propane bbl.	21,353,279	28,995	—	—	—	—	—	—
6	Butanes "	13,007,299	15,529	—	—	—	—	—	—
7	Total value		1,606,804		119		25		9,328

TABLE 4. Net Production Withdrawals and Values, 1970

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil, condensate, and pentanes plus bbl.	492,403,736	1,238,570	9,675	14	—	—	1,048,168	2,840
2	Synthetic crude oil "	12,081,723	33,345	—	—	—	—	—	—
3	Natural gas Mcf.	2,277,108,791	315,100	131,160	108	165,825	25	17,063,893	6,488
4	Total value		1,587,015		122		25		9,328

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1966-1970

1968		1969		1970		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
372,677,839	918,784	399,744,792	983,903	447,895,421	1,120,085	baril Pétrole brut	1
5,724,738	15,743	10,086,981	27,790	12,081,723	33,345	" Pétrole brut synthétique	2
32,962,017	88,494	38,045,767	101,269	43,520,713	115,953	" Condensat et pentanes plus ..	3
1,383,871,769	210,289	1,606,461,598	244,315	1,851,095,099	293,779	M pi. ³ Gaz naturel(1)	4
15,544,903	23,870	17,781,136	23,012	21,343,173	28,981	baril Propane	5
9,898,288	13,999	10,966,234	14,041	13,006,580	15,528	" Butanes	6
3,030,329	104,816	3,658,797	83,933	4,244,559	37,898	ton. forte Soufre	7
	1,375,995		1,478,263		1,645,569	Valeur totale	8

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Livraisons et valeurs, 1970

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,917,631	14,886	89,294,536	199,341	325,433,740	841,246	25,371,368	60,688	892,549	1,205	baril Pétrole brut	1
—	—	—	—	12,025,966	33,192	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	407,464	910	42,030,592	112,449	1,051,930	2,516	—	—	" Condensat et pentanes plus	3
—	—	53,712,817	6,515	1,508,879,448	250,021	271,061,866	29,804	81,939	35	M pi. ³ Gaz naturel	4
—	—	791,510	1,286	20,143,364	27,052	418,405	657	—	—	baril Propane	5
—	—	352,023	507	12,384,939	14,738	270,337	284	—	—	" Butanes	6
	14,886		208,559		1,278,698		93,949		1,240	Valeur totale	7

TABLEAU 4. Retraits nets de production et valeurs, 1970

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,908,389	14,858	89,894,074	200,680	368,216,316	955,693	26,481,111	63,343	846,003	1,142	baril Pétrole brut, condensat et pentanes plus.	1
—	—	—	—	12,081,723	33,345	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	62,594,067	7,332	1,870,507,110	265,912	326,564,797	35,200	81,939	35	M pi. ³ Gaz naturel	3
	14,858		208,012		1,254,950		98,543		1,177	Valeur totale	4

TABLE 5. Operating Expenditures, 1970

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
1	Geological and geophysical operations	174,029	807	2,821	1,268	165	2,904	80,344
2	Field and well operations	179,511	67	5	1,560	2,524	42,530	119,378
3	Natural gas processing plants	73,163	—	—	3,001	—	2,375	64,147
4	Retention costs(1)	117,141	277	765	529	920	8,350	90,711
5	Royalties	195,518	4	—	678	1,749	26,225	154,032
6	Taxes (excluding income tax)	16,508	—	—	253	315	2,849	12,444
7	Interest expense	57,306	—	12	147	53	1,662	53,429
8	Other operating expenses	31,744	28	14	211	227	3,771	23,417
9	Total	844,920	1,183	3,617	7,647	5,953	90,666	597,902

(1) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 6. Capital Expenditures, 1970

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
1	Exploratory drilling	172,625	1,128	1,157	779	414	5,751	83,799
2	Development drilling	96,408	—	—	422	56	9,520	72,044
3	Tangible well and lease equipment	85,479	8	—	255	178	11,714	62,686
4	Pipe lines and related facilities	13,559	—	—	996	26	2,778	8,493
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	16,264	5	—	15	87	3,618	11,337
6	Natural gas processing plants	179,791	—	—	9,158	—	600	162,294
7	Other buildings and machinery	14,744	1	—	49	10	473	9,923
8	Total capital formation	578,870	1,142	1,157	11,674	771	34,454	410,576
9	Land sites	1,221	1	—	120	—	109	935
10	Land acquisition(2)	47,102	—	—	—	—	3,929	25,935
11	Total	627,193	1,143	1,157	11,794	771	38,492	437,446

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 5. Dépenses d'exploitation, 1970

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes				N ^o
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
\$ '000						
15,129	57,679	10,602	2,276	34	Exploration géologique et géophysique	1
12,450	997	—	—	—	Exploitation des champs et des puits	2
3,640	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel	3
9,174	3,527	2,703	180	5	Coûts de garde(1)	4
12,582	248	—	—	—	Redevances	5
608	37	2	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
1,973	23	7	—	—	Dépense d'intérêt	7
1,279	1,567	1,230	—	—	Autres dépenses d'exploitation	8
56,835	64,078	14,544	2,456	39	Total	9

(1) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non-productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers, pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 6. Dépenses d'investissement, 1970

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes					No
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest			
\$'000							
13,074	45,318	20,897	308	—	Forage d'exploration	1	
13,894	472	—	—	—	Forage de mise en valeur	2	
10,348	270	20	—	—	Biens corporels, puits et concessions	3	
991	275	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes	4	
1,162	40	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression.	5	
7,739	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel	6	
259	4,015	12	2	—	Autres bâtiments et machines	7	
47,467	50,390	20,929	310	—	Total de la formation de capital	8	
56	—	—	—	—	Propriétés foncières	9	
16,340	898	—	—	—	Acquisition de terrains(2)	10	
63,863	51,288	20,929	310	—	Total	11	

(2) Coûts des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les bonis, les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1970

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	9,675	1,048,168	5,908,389	89,486,610	329,711,396
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	12,081,723
3	Less returned to formation	—	—	—	—	4,119,250
4	Total	9,675	1,048,168	5,908,389	89,486,610	337,673,869
5	Condensate	—	—	—	—	729,372
6	Pentanes plus	—	—	—	407,464	41,894,798
7	Net withdrawals	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039
8	Imports	—	—	—	—	—
9	Total supply	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	1,046,247	3,721,220	45,673,038	84,386,815
13	Manitoba	—	—	188,858	8,234,122	7,169,040
14	Saskatchewan	—	—	—	2,721,738	20,638,066
15	Alberta	—	—	—	—	40,326,582
16	British Columbia	—	—	—	—	20,221,320
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	1,046,247	3,910,078	56,628,898	172,741,823
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	1,456,347	27,342,390
20	II	—	—	2,005,132	32,444,486	83,475,836
21	IV	—	—	—	—	18,162,709
22	V	—	—	—	—	75,860,209
23	Total	—	—	2,005,132	33,900,833	204,841,144
	Inventories:					
24	Opening:					
25	Field and plant	1,697	—	63,596	449,584	1,694,867
25	Transporters'	—	—	16,481	5,298,904	28,908,805
26	Closing:					
26	Field and plant	2,734	—	54,354	456,205	1,745,806
27	Transporters'	—	—	15,602	4,955,122	30,307,777
28	Net change	1,037	—	— 10,121	— 337,161	1,449,911
29	Deliveries to other purchasers	7,526	—	—	—	39,576
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	170,923
31	Field and plant use	12	—	—	185,453	756,797
32	Losses and adjustments	1,100	1,921	3,300	— 483,949	297,865
33	Total disposition	9,675	1,048,168	5,908,389	89,894,074	380,298,039

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1970

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources Total Source canadienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
25,361,336	954,152	452,479,726	...	452,479,726	Pétrole brut	1
—	—	12,081,723	...	12,081,723	Pétrole brut synthétique	2
—	108,149	4,227,399	...	4,227,399	Moins: repris pour l'injection	3
25,361,336	846,003	460,334,050	...	460,334,050	Total	4
116,637	—	846,009	...	846,009	Condensats	5
1,003,138	—	43,305,400	...	43,305,400	Pentanes plus	6
26,481,111	846,003	504,485,459	...	504,485,459	Prélèvement net	7
...	208,362,691	208,362,691	Importations	8
26,481,111	846,003	504,485,459	208,362,691	712,848,150	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	50,195,723	50,195,723	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	157,686,124	157,686,124	Québec	11
—	—	134,827,320	458,596	135,285,916	Ontario	12
—	—	15,592,020	—	15,592,020	Manitoba	13
—	—	23,359,804	—	23,359,804	Saskatchewan	14
—	—	40,326,582	—	40,326,582	Alberta	15
23,681,731	—	43,903,051	—	43,903,051	Colombie-Britannique	16
—	892,549	892,549	—	892,549	Territoires du Nord-Ouest	17
23,681,731	892,549	258,901,326	208,340,443	467,241,769	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
—	—	28,798,737	—	28,798,737	Petroleum Administration	
—	—	117,925,454	—	117,925,454	District I	19
—	—	18,162,709	—	18,162,709	District II	20
3,719,094	—	79,579,303	—	79,579,303	District IV	21
—	—	—	—	—	District V	22
3,719,094	—	244,466,203	—	244,466,203	Total	23
					Stocks:	
71,994	109,418	2,391,156	—	2,391,156	Début d'exercice:	
1,142,435	—	35,366,625	359,835	35,726,460	Gisements et usines de traitement	24
—	—	—	—	—	Transporteurs	25
34,395	62,872	2,356,366	—	2,356,366	Fin d'exercice:	
1,174,669	—	36,453,170	359,835	36,813,005	Gisements et usines de traitement	26
—	—	—	—	—	Transporteurs	27
— 5,365	— 46,546	1,051,755	—	1,051,755	Variation nette	28
12,027	—	59,129	—	59,129	Livraison à d'autres acheteurs	29
—	—	170,923	—	170,923	Carburants consommés par les pipe-lines	30
—	—	942,262	—	942,262	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 926,376	—	— 1,106,139	22,248	— 1,083,891	Pertes et ajustements	32
26,481,111	846,003	504,485,459	208,362,691	712,848,150	Total de l'utilisation	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont traitait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des Raffineries de pétrole (C.A.E. 365) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1970

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	131,160	165,825	17,063,893	80,182,765	2,184,366,998
2	Less field flared and waste	—	—	—	17,576,455	60,770,130
3	Net new production (1 - 2)	131,160	165,825	17,063,893	62,606,310	2,123,596,868
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	12,243	253,089,758
6	Net withdrawals	131,160	165,825	17,063,893	62,594,067	1,870,507,110
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	1,849	—	—	6,712,025	10,626,246
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	662,682	3,871,411
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	2,149,207	265,726,945
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,464,464	94,344,485
10	Other uses	—	—	—	778,817	1,146,873
11	Adjustment	—	—	—	— 3,885,945	— 921,239
12	Deliveries of marketable gas	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,389
13	Total disposition	131,160	165,825	17,063,893	62,594,067	1,870,507,110
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	23,217,759	1,248,338,598
14b	Fields	129,311	165,825	17,063,893	30,495,058	247,373,791
15	Total (14a + 14b)	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,389
16	Receipts from distributor storage	—	544,055	60,798,910	6,650,564	2,365,614
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	18,211	—	1,171,049
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,052
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	11,693,594
20	Alberta	—	—	—	7,852	232,578,377
21	Saskatchewan	—	—	—	46,000,941	33,659,199
22	Manitoba	—	—	—	3,161,194	48,366,628
23	Ontario	—	—	77,273,543	—	317,975,531
24	Quebec	—	709,880	—	—	49,994,703
25	New Brunswick	62,062	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	62,062	709,880	77,273,543	49,169,987	694,268,032
27	Exports	—	—	—	—	615,198,605
28	Other deliveries(2)	—	—	—	123,532	6,466,579
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,324,237	86,763,976
30	Line pack fluctuation	—	—	—	63,944	2,661,725
31	Pipeline fuel	219	—	389,043	2,440,560	69,490,935
32	Pipeline losses, etc.	67,030	—	218,428	2,241,121	24,399,200
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,052

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1970

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total Foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						N°
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					<u>Approvisionnement</u>	
343,123,269	897,031	2,625,930,941	...	2,625,930,941	Production originale brute	1
10,950,548	815,092	90,112,225	...	90,112,225	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
332,172,721	81,939	2,535,818,716	...	2,535,818,716	Production originale nette (1 - 2)	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
5,607,924	—	258,709,925	...	258,709,925	Moins gaz injecté et stocké	5
326,564,797	81,939	2,277,108,791	...	2,277,108,791	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
11,497,880	—	28,838,000	...	28,838,000	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 12,480	—	4,521,613	...	4,521,613	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
6,426,898	—	274,303,050	...	274,303,050	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
37,247,576	—	134,056,525	...	134,056,525	Pertes en cours de traitement	9a
—	—	1,925,690	...	1,925,690	Autres emplois et utilisations	9b
343,057	—	— 4,464,127	...	— 4,464,127	Autres utilisations	10
271,061,866	81,939	1,837,928,040	...	1,837,928,040	Ajustements	11
					Livraisons de gaz marchand	12
326,564,797	81,939	2,277,108,791	...	2,277,108,791	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					<u>Approvisionnement</u>	
266,357,621	—	1,537,913,978	...	1,537,913,978	Arrivages de gaz marchand	14
4,704,245	81,939	300,014,062	...	300,014,062	Usines	14a
					Gisements	14b
271,061,866	81,939	1,837,928,040	...	1,837,928,040	Total (14a + 14b)	15
—	—	70,359,143	...	70,359,143	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	10,859,981	10,859,981	Importations	17
253,335	—	1,442,595	—	1,442,595	Autres arrivages(1)	17a
271,315,201	81,939	1,909,729,778	10,859,981	1,920,589,759	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
85,092,741	—	96,786,335	—	96,786,335	Colombie-Britannique	19
—	—	232,586,229	113,403	232,699,632	Alberta	20
—	—	79,660,140	—	79,660,140	Saskatchewan	21
—	—	51,527,822	—	51,527,822	Manitoba	22
—	—	395,249,074	10,751,231	406,000,305	Ontario	23
—	—	50,704,583	—	50,704,583	Québec	24
—	—	62,062	—	62,062	Nouveau-Brunswick	25
85,092,741	—	906,576,245	10,864,634	917,440,879	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)	26
164,298,652	—	779,497,257	—	779,497,257	Exportations	27
—	81,939	6,672,050	—	6,672,050	Autres livraisons(2)	28
—	—	93,088,213	—	93,088,213	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1,669,753	—	4,395,422	—	4,395,422	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	30
16,048,045	—	88,368,802	—	88,368,802	Gaz consommé dans le réseau	31
4,206,010	—	31,131,789	— 4,653	31,127,136	Perte dans les pipe-lines, etc.	32
271,315,201	81,939	1,909,729,778	10,859,981	1,920,589,759	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont attiré aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515)

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1962-1970
TABLEAU 9. Employés, traitements et salaires, 1962-1970

	Employees - Employés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et connexes		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs à la pro- duction et connexes	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1962	3,463	27	5,965	1,777	9,428	1,804	19,542	55,783	75,325
1963	3,344	34	6,044	1,815	9,388	1,849	19,280	56,732	76,012
1964	3,274	28	6,168	1,772	9,442	1,800	18,884	58,422	77,306
1965	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
1966	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
<u>1969</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	8	-	-	-	8	-	35	8	43
Québec	-	-	7	8	7	8	1	139	140
Ontario	128	3	65	15	193	18	1,011	879	1,890
Manitoba	30	-	29	2	59	2	239	275	514
Saskatchewan	455	-	189	39	644	39	3,626	2,236	5,862
Alberta	2,588	19	7,628	2,394	10,216	2,413	22,608	102,151	124,759
British Columbia - Colombie- Britannique	242	-	137	19	379	19	2,177	1,462	3,639
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	71	-	43	1	114	1	698	394	1,092
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	2	-	12	1	14	1	18	114	132
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	17	1	17	1	-	177	177
Total	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
<u>1970</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	11	-	1	-	12	-	57	12	69
Québec	-	-	6	9	6	9	-	116	116
Ontario	132	2	58	13	190	15	1,077	814	1,891
Manitoba	33	-	25	2	58	2	270	282	552
Saskatchewan	443	-	152	29	595	29	3,683	1,807	5,490
Alberta	2,803	19	8,059	2,555	10,862	2,574	26,417	112,093	138,510
British Columbia - Colombie- Britannique	274	-	142	22	416	22	2,721	1,716	4,437
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	77	-	62	-	139	-	802	542	1,344
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	2	-	36	3	38	3	14	422	436
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Canada</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	759	2	761	
Total	759	2	761	18,097
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	509	8	517	
Geologists — Géologues	1,004	10	1,014	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,214	7	1,221	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	703	18	721	
Sub — Total — Partiel	3,430	43	3,473	46,353
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	2,014	169	2,183	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,311	2,399	3,710	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	1,027	20	1,047	
Total	7,782	2,631	10,413	99,707
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	3,775	21	3,796	35,041
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	12,316	2,654	14,970	152,845
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	3,601		20	
February — Février	3,654		18	
March — Mars	3,647		19	
April — Avril	3,719		21	
May — Mai	3,836		21	
June — Juin	3,917		21	
July — Juillet	3,937		22	
August — Août	3,951		20	
September — Septembre	3,795		22	
October — Octobre	3,744		20	
November — Novembre	3,762		22	
December — Décembre	3,752		21	
	January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	1,903	1,924	1,853	1,904
Not worked and paid — Non travaillées et payées	93	133	293	180
Total	1,996	2,057	2,146	2,084
				8,283

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Québec</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	2	—	2	
Total	2	—	2	33
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1	—	1	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1	
Sub — Total — Partiel	2	—	2	30
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1	9	10	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	1	—	1	
Total	4	9	13	83
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	—	—	—	—
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	6	9	15	116
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	—	—	—	—
February — Février	—	—	—	—
March — Mars	—	—	—	—
April — Avril	—	—	—	—
May — Mai	—	—	—	—
June — Juin	—	—	—	—
July — Juillet	—	—	—	—
August — Août	—	—	—	—
September — Septembre	—	—	—	—
October — Octobre	—	—	—	—
November — Novembre	—	—	—	—
December — Décembre	—	—	—	—
	January 1 — March 31 — 1er janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1er avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1er juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1er octobre au 31 décembre
	\$'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	—	—	—
Total	—	—	—	—

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	Traitements et salaires
				\$'000
<u>Ontario</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	18	—	18	
Total	18	—	18	291
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	4	—	4	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	6	—	6	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3	
Sub — Total — Partiel	13	—	13	185
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	8	—	8	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	5	12	17	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	14	1	15	
Total	40	13	53	523
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	132	2	134	1,077
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	190	15	205	1,891
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	121		2	
February — Février	120		2	
March — Mars	122		2	
April — Avril	133		2	
May — Mai	142		2	
June — Juin	140		2	
July — Juillet	137		2	
August — Août	136		2	
September — Septembre	137		2	
October — Octobre	138		2	
November — Novembre	133		2	
December — Décembre	134		2	
	January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	60	66	63	66
Not worked and paid — Non travaillées et payées	3	5	8	6
Total	63	71	71	72
				255
				22
				277

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	3	—	3		
Total	3	—	3	63	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	3	—	3		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	4	—	4		
Sub — Total — Partiel	7	—	7	79	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	4	—	4		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	5	2	7		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	6	—	6		
Total	22	2	24	219	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	33	—	33	270	
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	58	2	60	552	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin du mois</u>					
January — Janvier	33	—			
February — Février	33	—			
March — Mars	33	—			
April — Avril	33	—			
May — Mai	37	—			
June — Juin	34	—			
July — Juillet	34	—			
August — Août	34	—			
September — Septembre	34	—			
October — Octobre	32	—			
November — Novembre	32	—			
December — Décembre	31	—			
	January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 31 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heure-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	18	18	17	17	70
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	1	3	1	6
Total	19	19	20	18	76

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Alberta</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	719	2	721		
Total	719	2	721	17,419	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	508	8	516		
Geologists — Géologues	993	10	1,003		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,149	7	1,156		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	670	18	688		
Sub — Total — Partiel	3,320	43	3,363	44,986	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	1,888	169	2,057		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,252	2,322	3,574		
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif	880	19	899		
Total	7,340	2,553	9,893	94,674	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	2,803	19	2,822	26,417	
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	10,862	2,574	13,436	138,510	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier	2,659	18			
February — Février	2,705	16			
March — Mars	2,691	17			
April — Avril	2,762	19			
May — Mai	2,828	19			
June — Juin	2,892	19			
July — Juillet	2,918	20			
August — Août	2,938	18			
September — Septembre	2,813	20			
October — Octobre	2,799	18			
November — Novembre	2,819	20			
December — Décembre	2,820	19			
	January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	1,409 69	1,421 99	1,382 217	1,422 133	5,634 518
Not worked and paid — Non travaillées et payées					
Total	1,478	1,520	1,599	1,555	6,152

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	5	—	5	
Total	5	—	5	71
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	2	—	2	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	28	—	28	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	10	—	10	
Sub — Total — Partiel	40	—	40	465
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	21	—	21	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	19	22	41	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	57	—	57	
Total	137	22	159	1,645
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	274	—	274	2,721
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	416	22	438	4,437
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	250	—		
February — Février	267	—		
March — Mars	275	—		
April — Avril	274	—		
May — Mai	285	—		
June — Juin	281	—		
July — Juillet	287	—		
August — Août	288	—		
September — Septembre	291	—		
October — Octobre	262	—		
November — Novembre	262	—		
December — Décembre	261	—		
January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	133	139	124	134
Not worked and paid — Non travaillées et payées	4	8	19	12
Total	137	147	143	146
				573

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>					
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	—	—	—		
Total	—	—	—	—	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	1	—	1		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	—	—	—		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—		
Sub — Total — Partiel	1	—	1	14	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	52	—	52		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	2	—	2		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	7	—	7		
Total	62	—	62	542	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	77	—	77	802	
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	139	—	139	1,344	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier	87	—			
February — Février	84	—			
March — Mars	73	—			
April — Avril	74	—			
May — Mai	73	—			
June — Juin	89	—			
July — Juillet	90	—			
August — Août	87	—			
September — Septembre	65	—			
October — Octobre	63	—			
November — Novembre	68	—			
December — Décembre	68	—			
January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre	
'000					
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	54	49	50	42	195
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	2	3	1	7
Total	55	51	53	43	202

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Continued

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	Traitements et salaires
				\$'000
<u>Off Shore — East</u>				
<u>Large des côtes — Est</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	1	—	1	
Total	1	—	1	19
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicist — Géophysiciens	—	—	—	
Geologist — Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	7	—	7	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—	
Sub — Total — Partiel	7	—	7	122
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	21	—	21	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	2	3	5	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	5	—	5	
Total	35	3	38	403
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	2	—	2	14
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	38	3	41	436
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	—	—	—	
February — Février	—	—	—	
March — Mars	—	—	—	
April — Avril	2	—	—	
May — Mai	2	—	—	
June — Juin	3	—	—	
July — Juillet	4	—	—	
August — Août	4	—	—	
September — Septembre	3	—	—	
October — Octobre	3	—	—	
November — Novembre	2	—	—	
December — Décembre	—	—	—	
	January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	—	1	2	1
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	—	—	—
Total	—	1	2	1

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1970 - Concluded

TABLEAU 10. Paye, emploi et heures-hommes, 1970 - fin

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Off Shore — West</u> <u>Large des côtes — Ouest</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	—	—	—	
Total	—	—	—	—
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—	
Sub — Total — Partiel	—	—	—	—
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	—	—	—	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	—	—	—	
Total	—	—	—	—
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et operations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs connexes	—	—	—	—
Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitements et salaires	—	—	—	—
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	—			—
February — Février	—			—
March — Mars	—			—
April — Avril	—			—
May — Mai	—			—
June — Juin	—			—
July — Juillet	—			—
August — Août	—			—
September — Septembre	—			—
October — Octobre	—			—
November — Novembre	—			—
December — Décembre	—			—
	January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	—	—	—
Total	—	—	—	—

SELECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Numéro de
catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales, Bil.
41-214	Fonte et affinage, Bil.
26-206	Mines de charbon, Bil.
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel, Bil.
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait, Bil.
26-203	Production minérale, chiffres préliminaires, Bil.
26-204	Industries minérales: principales données statistiques, Bil.
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution), Bil.
45-204	Produits pétroliers raffinés Vol. I, Bil.
45-208	Produits pétroliers raffinés Vol. II, Bil.
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II, Bil.

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
55-002	Services de gaz, Bil.
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
45 004	Produits pétroliers raffinés, Bil.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue
number

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries, Bil.
41-214	Smelting and Refining, Bil.
26-206	Coal Mines, Bil.
26-213	Crude petroleum and Natural Gas Industry, Bil.
26-207	Contract Drilling for the Mining Industry, Bil.
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-203	Preliminary Report of Mineral Production, Bil.
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics, Bil.
55-201	Oil Pipe line Transport, Bil.
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System), Bil.
45-204	Refined Petroleum Products Vol. I, Bil.
45-208	Refined Petroleum Products Vol. II, Bil.
57-202	Electric Power Statistics Vol. II, Bil.

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport, Bil.
55-002	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
45-004	Refined Petroleum Products, Bil.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

The crude petroleum and natural gas industry

1971

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1971

INFORMATION
HAS-POUR PRÊT



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1971

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1973 - Janvier
6503-544

Price—Prix: 50 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	
Tables	
1. Principal Statistics, by Province, 1963-1971	11
2. Marketable Production and Values, 1967-1971	12
3. Shipments and Values, 1971	12
4. Net Production Withdrawals and Values, 1971	12
5. Operating Expenditures, 1971	14
6. Capital Expenditures, 1971	16
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1971	18
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by source, 1971	20
9. Employees, Salaries and Wages, 1963-1971	22
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971	23

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	
Tableaux	
1. Statistiques principales, par provinces, 1963-1971 ..	11
2. Production marchande et valeurs, 1967-1971	12
3. Expéditions et valeurs 1971	12
4. Prélèvements nets de production et valeur, 1971	12
5. Dépenses d'exploitation, 1971	14
6. Dépenses d'investissement, 1971	16
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hy- drocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1971	18
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1971	20
9. Employés, traitements et salaires, 1963-1971	22
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971	23

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

1971

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue No. 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

For 1971, Statistics Canada, as a continuing periodical project in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, undertook a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1968, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas well, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue No. 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue No. 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities although some companies have other small miscellaneous activities such as real estate or other operations. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies
Goods purchased for resale - as such
Fuel and power consumed
Number of employees and their pay
Inventories
Shipments or sales

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAS NATUREL

1971

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.E. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la Classification des activités économiques (n° de catalogue 12-501F). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux Tableaux 2, 3 et 4.

En 1971, Statistique Canada, poursuivant son programme périodique en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1968, et l'édition de cette année là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisées dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturels, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.E. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à l'"ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. De façon générale, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, quoique certaines sociétés aient parfois diverses autres activités secondaires, comme les affaires immobilières. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est l'"établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées
Marchandises achetées pour la revente en l'état
Combustible et énergie consommés
Nombre de salariés et rémunérations
Stocks
Livraisons ou ventes

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue No. 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operation, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 5 and 6).

Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Contractor and Service Payments

These expenditures consist of payments made to geological and geophysical contract companies or to other contractors a company may hire for road grading,

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir Tableaux 5 et 6).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Versements aux entrepreneurs et coût des services

Ces dépenses comprennent les montants versés à des entreprises qui exécutent sous contrat des travaux d'exploration géologique et géophysique, et à d'autres entrepreneurs auxquels on

carpentry, etc. In addition, all the service costs of a company such as automobile leasing, telephone expenditures, insurance, service costs at producing wells, consulting services, etc. are included. These are detailed only in the years that survey results are obtained from the selected number of companies.

Employment, Man-Hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

Definitions

Production

Gross New Production. — All new production, excluding reproduction from field storage, as measured at the first well head metering point.

Net New Production. — "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production Net Withdrawals. — "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable Production. — The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

peut confier des travaux de nivellement de routes, de charpenterie, etc. En outre, elles comprennent tous les frais de service comme les frais de location de voitures, les frais de téléphone, les primes d'assurance, les frais de service aux puits de production, les honoraires d'experts conseils, etc. Ces données ne seront publiées que pour les années durant lesquelles une enquête spéciale aura été faite comme on l'a mentionné plus haut.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (Tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

Définitions

Production

Nouvelle production brute. — Toute nouvelle production, à l'exception du pétrole et du gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Nouvelle production nette. — La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production. — "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande. — La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies used, not purchased. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

(a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

(b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Survey Results

In 1971, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$1,898,697,000, an increase of 15.4 % over 1970. Crude oil and field condensate amounted to \$1,355,213,000, an increase of 17.3 %, natural gas \$318,796,000, an increase of 8.5 %; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$224,688,000, an increase of 14.5 % from 1970 values. For reasons of confidentiality of individual company data, it is not possible to provide the value of marketable production, by commodity, by province. However, the value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1971, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$1,512,392,000 or 81.1 % of the national figure of \$1,865,274,000.

Expéditions

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement expédiée. La différence entre les expéditions et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composants ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures utilisées et non pas celles qu'elles ont achetées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

(a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

(b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'explorations géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Résultats de l'enquête

En 1971, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$1,898,697,000, soit 15.4 % de plus qu'en 1970. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$1,355,213,000 (+ 17.3 %), celle du gaz naturel, \$318,796,000 (+ 8.5 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$224,688,000 (+ 14.5 %). En raison du caractère confidentiel des données des entreprises particulières, il n'est pas possible de ventiler la valeur de la production marchande par produit et par province. Toutefois, la valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au Tableau 3. En 1971, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$1,512,392,000, soit 81.1 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$1,865,274,000).

The number of employees in the industry in Canada, increased from 14,970 in 1970 to 15,896, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1971, management accounted for 5.4 % of the total work force; professional categories 22.8 %; specialists, technical, clerical and administrative 46.1 %; field, plant and related workers 25.7 %. Total salaries and wages paid during 1971 increased to \$175,432,000 from \$152,845,000 reported in 1970, up 14.8 %. Alberta had 89.9 % of the total employees and paid 91.0 % of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$844,920,000 in 1970 to \$964,217,000 in 1971 an increase of 14.1 %. During the current year, royalty payments accounted for 24.5 % of the total; geological and geophysical expenditures 19.8 %; field and well operations 20.6 %; retention costs 13.6 %; natural gas processing plants 9.4 %; interest expense 5.6 %; all other operating expenditures 6.5 %.

Capital expenditures increased 14.2 % from \$641,274,000² in 1970 to \$732,540,000 in 1971. Exploratory and development drilling accounted for 38.5 % of the total capital expenditures in 1971; natural gas processing plants 34.2 %; tangible well and lease equipment 13.1 %; other buildings and machinery 2.1 %; secondary recovery facilities 3.4 %; pipe lines and related equipment 1.8 %. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 6.9 % of the total capital expenditures, but are not considered as part of "Capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1971 was \$1,779,369,000, an increase of 14.7 % over 1970.

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 14,970 en 1970 à 15,896 en 1971, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1971 le personnel de direction représentait 5.4 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.8 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.1 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.7 %. Les rémunérations totales sont passées de \$152,845,000 en 1970 à \$175,432,000 en 1971 (+14.8 %). L'Alberta comptait 89.9 % des effectifs et a versé 91.0 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$844,920,000 à \$964,217,000 (+14.1 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 24.5 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 19.8 %; l'exploitation des champs et des puits, 20.6 %; les frais de garde, 13.6 %; les usines de traitement de gaz naturel, 9.4 %; les intérêts, 5.6 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.5 %.

Les dépenses d'investissement ont augmentées de 14.2 %, passant de \$641,274,000² à \$732,540,000 en 1971. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 38.5 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1971; les usines de traitement du gaz naturel, pour 34.2 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 13.1 %; les autres bâtiments et machines, pour 2.1 %; les travaux de récupération secondaire, pour 3.4 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.8 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 6.9 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1971, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$1,779,369,000, soit une augmentation de 14.7 % par rapport à 1970.

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1963-1971
TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1963-1971

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Employés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Re- traits	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
No. — nomb.		'000			\$'000				\$'000			\$'000	
1963	624	3,378	7,075	19,280	13,334	21,331	818,457	783,792	—	—	11,237	76,012	796,444
1964	640	3,302	7,236	18,884	13,531	22,171	903,573	867,871	—	—	11,242	77,306	880,828
1965	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	—	—	11,817	84,687	952,409
1966	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique	17	11	27	57	—	23	121	98	—	—	12	69	75
Québec	19	—	—	—	—	2	25	23	—	—	15	116	(23)
Ontario	87	134	277	1,077	94	441	9,328	8,793	—	—	205	1,891	9,141
Manitoba	61	33	76	270	255	385	14,858	14,218	—	—	60	552	14,203
Saskatchewan	189	443	972	3,683	6,615	8,084	209,370	194,671	—	—	624	5,490	194,668
Alberta	282	2,822	6,152	26,417	13,538	38,231	1,282,852 ^r	1,231,083 ^r	—	—	13,436	138,510	1,239,118 ^r
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	123	274	573	2,721	—	3,862	94,493	90,631	—	—	438	4,437	91,232
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	174	77	202	802	—	113	1,177	1,064	—	—	139	1,344	3,026 ^r
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	37	2	4	14	—	—	—	—	—	—	41	436	188
Hudson Bay — Baie d'Hudson	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9
West — Ouest	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224 ^r	1,540,581 ^r	—	—	14,970	152,845	1,551,637 ^r
1971													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique	11	9	19	43	—	3	102	99	—	—	9	43	87
Québec	19	—	—	—	—	2	25	23	—	—	22	126	(464)
Ontario	78	129	270	1,053	86	840	9,060	8,134	—	—	233	2,214	8,673
Manitoba	52	31	70	291	269	279	15,413	14,865	—	—	59	573	14,874
Saskatchewan	178	463	1,035	3,966	6,977	7,613	227,730	213,140	—	—	688	6,219	213,247
Alberta	299	3,106	6,796	30,700	15,735	40,050	1,497,856	1,442,071	—	—	14,290	159,664	1,448,894
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	139	301	623	3,076	—	4,416	100,475	96,059	—	—	495	5,305	97,400
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	191	42	103	429	—	9	1,416	1,407	—	—	59	624	(4,137)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	46	1	2	6	—	—	—	—	—	—	41	664	815
Hudson Bay — Baie d'Hudson	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(20)
Total	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
Percentage change — Variation en pour- centage													
1969-1970	— 0.9	+ 7.1	+ 10.9	+ 15.2	+ 17.3	+ 27.9	+ 11.2 ^r	+ 10.6 ^r	—	—	+ 5.8	+ 10.6	+ 10.9 ^r
1970-1971	+ 2.7	+ 7.5	+ 7.7	+ 12.9	+ 12.5	+ 4.0	+ 14.9	+ 15.3	—	—	+ 6.2	+ 14.8	+ 14.7

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. - Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1967-1971

No.	Products	1967		1968	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	349,800,855	862,901	372,677,839	918,784
2	Synthetic crude oil "	453,541	1,247	5,724,738	15,743
3	Condensate and pentanes plus. "	30,737,226	78,818	32,962,017	88,494
4	Natural gas(1) Mcf.	1,217,172,423	184,732	1,383,871,769	210,289
5	Propane bbl.	14,115,609	23,548	15,544,903	23,870
6	Butanes "	9,018,922	12,727	9,898,288	13,999
7	Sulphur long ton	2,190,278	66,960	3,030,329	104,816
8	Total value		1,230,933		1,375,995

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Shipments and Values, 1971

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil bbl.	475,602,674	1,306,044	9,595	13	—	—	958,104	2,727
2	Synthetic crude oil "	15,644,430	46,933	—	—	—	—	—	—
3	Condensate and pentanes plus. "	46,542,485	135,630	—	—	—	—	—	—
4	Natural gas Mcf.	2,028,347,037	317,964	103,034	89	170,168	26	16,259,718	6,333
5	Propane bbl.	24,234,544	38,147	—	—	—	—	—	—
6	Butanes "	15,200,096	20,556	—	—	—	—	—	—
7	Total value		1,865,274		102		26		9,060

TABLE 4. Net Production Withdrawals and Values, 1971

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil, condensate, and pentanes plus. bbl.	523,204,164	1,444,492	9,598	13	—	—	958,104	2,727
2	Synthetic crude oil "	15,540,132	46,620	—	—	—	—	—	—
3	Natural gas Mcf.	2,499,023,600	342,549	105,114	90	170,168	26	16,259,718	6,333
4	Total value		1,833,661		103		26		9,060

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1967-1971

1969		1970		1971		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
399,744,792	983,903	447,895,421	1,120,085	475,630,600	1,306,095	baril Pétrole brut	1
10,086,981	27,790	12,081,723	33,345	15,540,132	46,620	" Pétrole brut synthétique	2
38,045,767	101,269	43,520,713	115,953	46,600,602	135,793	" Condensat et pentanes plus ..	3
1,606,461,598	244,315	1,851,095,099	293,779	2,028,347,037	318,796	M pi. ³ Gaz naturel(1)	4
17,781,136	23,012	21,343,173	28,981	24,211,326	38,111	baril Propane	5
10,966,234	14,041	13,006,580	15,528	15,218,262	20,581	" Butanes	6
3,658,797	83,933	4,244,559	37,898	4,526,752	32,701	ton. forte Soufre	7
	1,478,263		1,645,569		1,898,697	Valeur totale	8

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Expéditions et valeurs, 1971

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,617,930	15,449	87,991,603	216,678	354,959,649	1,006,311	25,146,593	63,689	919,200	1,177	baril Pétrole brut	1
—	—	—	—	15,644,430	46,933	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	391,008	963	44,937,302	131,592	1,214,175	3,075	—	—	" Condensat et pentanes plus	3
—	—	57,305,721	7,438	1,664,612,663	271,919	288,729,043	31,952	1,166,690	207	M pi. ³ Gaz naturel	4
—	—	795,949	1,325	22,964,766	36,054	473,829	768	—	—	baril Propane	5
—	—	383,625	570	14,506,107	19,583	310,364	403	—	—	" Butanes	6
	15,449		226,974		1,512,392		99,887		1,384	Valeur totale	7

TABLEAU 4. Prélèvements nets de production et valeurs, 1971

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,604,571	15,413	88,849,649	218,791	400,460,890	1,139,534	26,377,269	66,806	944,083	1,208	baril Pétrole brut, condensat et pentanes plus.	1
—	—	—	—	15,540,132	46,620	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique	2
—	—	71,165,592	8,952	2,067,247,488	290,672	342,908,830	36,269	1,166,690	207	M pi. ³ Gaz naturel	3
	15,413		227,743		1,476,826		103,075		1,415	Valeur totale	4

TABLE 5. Operating Expenditures, 1971(1)

		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.								
					\$'000			
	<u>Geological and geophysical operations</u>							
1	Salaries and wages	36,745	20	2,018	65	12	533	16,774
2	Materials and supplies	12,586	12	571	55	4	235	2,926
3	Contractor and service payments	141,509	400	4,978	557	26	1,777	45,828
4	Total	190,840	432	7,567	677	42	2,545	65,528
	<u>Field and well operations</u>							
5	Salaries and wages	48,745	39	—	699	574	6,387	38,269
6	Materials and supplies	30,814	3	—	39	279	6,917	20,600
7	Contractor and service payments	119,123	45	—	1,096	1,505	25,712	81,190
8	Total	198,682	87	—	1,834	2,358	39,016	140,059
	<u>Natural gas processing plants</u>							
9	Salaries and wages	22,282	—	4	759	—	307	20,254
10	Materials and supplies	22,398	—	2	801	—	696	19,450
11	Contractor and service payments	46,328	—	4	567	—	863	42,952
12	Total	91,008	—	10	2,127	—	1,866	82,656
	<u>Other operating expenditures including land and lease acquisition and retention</u>							
13	Salaries and wages	10,645	—	—	—	—	201	10,409
14	Materials and supplies	1,666	—	—	—	—	309	1,306
15	Contractor and service payments	30,759	22	105	865	144	1,297	26,696
16	Retention(2)	131,543	51	703	673	378	9,238	101,211
17	Royalties	235,785	3	—	568	1,812	26,265	190,390
18	Taxes (excluding income tax)	19,612	—	18	211	310	3,121	15,231
19	Interest expense	53,677	—	13	134	27	1,752	48,855
20	Total	483,687	76	839	2,451	2,671	42,183	394,098
	<u>Grand Total</u>							
21	Salaries and wages	118,417	59	2,022	1,523	586	7,428	85,706
22	Materials and supplies	67,464	15	573	895	283	8,157	44,282
23	Contractor and service payments	314,653	467	5,087	2,999	1,407	22,672	180,931
24	Electricity	23,066	—	—	86	268	6,977	15,735
25	Retention(2)	131,543	51	703	673	378	9,238	101,211
26	Royalties	235,785	3	—	568	1,812	26,265	190,390
27	Taxes (excluding income tax)	19,612	—	18	211	310	3,121	15,231
28	Interest expense	53,677	—	13	134	27	1,752	48,855
29	Total	964,217	595	8,416	7,089	5,071	85,610	682,341

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLEAU 5. Dépenses d'exploitation, 1971(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories, Yukon and Arctic Islands — Territoires du Nord- Ouest, Yukon et Îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes					N ^o	
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest				
\$'000								
2,542	11,311	3,131	260	79				
820	7,297	646	—	20				
14,569	57,755	14,128	1,375	116				
17,931	76,363	17,905	1,635	215				
2,287	490	—	—	—				
2,967	9	—	—	—				
8,284	1,291	—	—	—				
13,538	1,790	—	—	—				
958	—	—	—	—				
1,449	—	—	—	—				
1,942	—	—	—	—				
4,349	—	—	—	—				
30	5	—	—	—				
44	7	—	—	—				
1,407	218	3	—	2				
9,428	3,498	6,140	98	125				
16,441	306	—	—	—				
708	13	—	—	—				
2,274	619	3	—	—				
30,332	4,666	6,146	98	127				
5,817	11,806	3,131	260	79				
5,280	7,313	646	—	20				
26,202	59,264	14,131	1,375	118				
—	—	—	—	—				
9,428	3,498	6,140	98	125				
16,441	306	—	—	—				
708	13	—	—	—				
2,274	619	3	—	—				
66,150	82,819	24,051	1,733	342				

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers, pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLE 6. Capital Expenditures, 1971(1)

		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		\$'000						
1	Exploratory drilling	208,244	237	2,908	1,164	161	5,048	80,793
2	Development drilling	73,678	—	—	153	101	7,785	55,547
	Total drilling:							
3	Salaries and wages	12,093	—	85	19	—	545	6,792
4	Materials and supplies	49,913	—	465	31	65	3,139	25,425
5	Contractor and service payments	219,916	237	2,358	1,267'	197	9,149	104,123
6	Total	281,922	237	2,908	1,317	262	12,833	136,340
7	Tangible well and lease equipment	95,566	—	7	263	108	10,952	68,779
8	Pipe lines and related facilities	13,464	—	—	1,321	—	4,871	6,697
9	Secondary recovery and pressure maintenance projects.	25,270	2	—	57	221	3,691	19,479
10	Natural gas processing plants	250,492	—	—	6,605	—	1,811	214,002
11	Other buildings and machinery	15,003	2	25	180	51	453	11,257
12	Total capital formation	681,717	241	2,940	9,743	642	34,611	456,554
13	Land sites	562	—	—	87	2	43	367
14	Land acquisition(2)	50,261	—	—	—	34	2,479	24,664
15	Total	732,540	241	2,940	9,830	678	37,133	481,585

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 6. Dépenses d'investissement, 1971(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories Yukon and Arctic Islands — Territoires du Nord- Ouest, Yukon et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
15,893	70,534	31,506	—	—	Forage d'exploration	1
9,025	1,067	—	—	—	Forage de mise en valeur	2
					Total Forage:	
1,506	1,697	1,449	—	—	Traitements et salaires	3
4,946	12,282	3,560	—	—	Matières et fournitures	4
18,466	57,622	26,497	—	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services.	5
24,918	71,601	31,506	—	—	Total	6
11,309	3,574	574	—	—	Biens corporels, puits et concession ...	7
575	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes ...	8
1,820	—	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression.	9
28,074	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel	10
455	2,308	272	—	—	Autres bâtiments et machines	11
67,151	77,483	32,352	—	—	Total de la formation de capital	12
2	61	—	—	—	Propriétés foncières	13
22,186	898	—	—	—	Acquisition de terrains(2)	14
89,339	78,442	32,352	—	—	Total	15

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coûts des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les bonis, les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1971

No.		barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	9,598	958,104	5,604,571	88,458,641	356,891,417
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	15,540,132
3	Less returned to formation	—	—	—	—	1,714,508
4	Total	9,598	958,104	5,604,571	88,458,641	370,717,041
5	Condensate	—	—	—	—	783,881
6	Pentanes plus	—	—	—	391,008	44,500,100
7	Net withdrawals	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022
8	Imports	—	—	—	—	—
9	Total supply	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	591	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	958,272	3,874,776	36,868,761	93,776,303
13	Manitoba	—	—	181,653	8,930,761	7,191,545
14	Saskatchewan	—	—	—	2,369,805	17,126,510
15	Alberta	—	—	—	—	44,903,942
16	British Columbia	—	—	—	—	21,130,897
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	591	958,272	4,056,429	48,169,327	184,129,197
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	1,797,409	30,532,948
20	II	—	—	1,556,661	38,348,664	98,787,081
21	IV	—	—	—	—	25,938,863
22	V	—	—	—	—	73,544,415
23	Total	—	—	1,556,661	40,146,073	228,803,307
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2,734	—	54,354	503,875	1,745,806
25	Transporters'	—	—	15,602	4,955,122	30,307,777
	Closing:					
26	Field and plant	2,731	—	40,995	464,588	1,720,230
27	Transporters'	—	—	15,042	5,128,084	30,700,233
28	Net change	— 3	—	— 13,919	133,675	366,880
29	Deliveries to other purchasers	8,384	—	—	—	73,532
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	140,333
31	Field and plant use	6	—	—	506,325	485,230
32	Losses and adjustments	620	— 168	5,400	— 105,751	2,002,543
33	Total disposition	9,598	958,104	5,604,571	88,849,649	416,001,022

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1971

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources Total Source canadienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		N°
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
25,154,122	1,029,989	478,106,442	...	478,106,442	Pétrole brut	1
—	—	15,540,132	...	15,540,132	Pétrole brut synthétique	2
—	85,906	1,800,414	...	1,800,414	Moins: repris pour l'injection	3
25,154,122	944,083	491,846,160	...	491,846,160	Total	4
109,008	—	892,889	...	892,889	Condensats	5
1,114,139	—	46,005,247	...	46,005,247	Pentanes plus	6
26,377,269	944,083	538,744,296	...	538,744,296	Prélèvement net	7
...	244,243,043	244,243,043	Importations	8
26,377,269	944,083	538,744,296	244,243,043	782,987,339	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	591	73,314,576	73,315,167	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	170,501,597	170,501,597	Québec	11
—	—	135,478,112	408,649	135,886,761	Ontario	12
—	—	16,303,959	—	16,303,959	Manitoba	13
—	—	19,496,315	—	19,496,315	Saskatchewan	14
—	—	44,903,942	—	44,903,942	Alberta	15
25,011,097	—	46,141,994	—	46,141,994	Colombie-Britannique	16
—	914,255	914,255	—	914,255	Territoires du Nord-Ouest	17
25,011,097	914,255	263,239,168	244,224,822	507,463,990	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
—	—	32,330,357	—	32,330,357	Petroleum Administration	
—	—	138,692,406	—	138,692,406	District I	19
—	—	25,938,863	—	25,938,863	II	20
2,277,242	—	75,821,657	—	75,821,657	IV	21
					V	22
2,277,242	—	272,783,283	—	272,783,283	Total	23
					Stocks:	
34,395	62,872	2,404,036	—	2,404,036	Début d'exercice:	
1,174,669	—	36,453,170	367,108	36,820,278	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
69,495	87,755	2,385,794	—	2,385,794	Fin d'exercice:	
1,205,245	—	37,048,604	367,108	37,415,712	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
65,676	24,883	577,192	—	577,192	Variation nette	28
8,196	4,945	95,057	—	95,057	Livraison à d'autres acheteurs	29
—	—	140,333	—	140,333	Carburants consommés par les pipe-lines	30
— 18,599	—	972,962	—	972,962	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 966,343	—	936,301	18,221	954,522	Pertes et ajustements	32
26,377,269	944,083	538,744,296	244,243,043	782,987,339	Total de l'utilisation	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.E. 365) et des transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1971

No.		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	105,114	170,168	16,259,718	86,808,251	2,363,292,190
2	Less field flared and waste	—	—	—	15,642,659	59,975,782
3	Net new production (1 - 2)	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,303,316,408
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	236,068,920
6	Net withdrawals	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	2,080	—	—	7,568,045	12,770,947
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	795,159	6,869,100
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	2,200,447	287,838,300
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,330,509	100,708,618
10	Other uses	—	—	—	1,371,499	1,215,164
11	Adjustment	—	—	—	— 405,788	— 6,767,304
12	Deliveries of marketable gas	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
13	Total disposition	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants	—	—	—	17,822,761	1,403,705,640
14b	Fields	103,034	170,168	16,259,718	39,482,960	260,907,023
15	Total (14a + 14b)	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
16	Receipts from distributor storage	—	1,963,791	87,734,801	5,145,343	2,365,617
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	6,513	— 267,663	588,331
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia	—	—	—	—	11,136,513
20	Alberta	—	—	—	350	248,300,325
21	Saskatchewan	—	—	—	46,227,015	35,871,166
22	Manitoba	—	—	—	5,609,583	49,293,328
23	Ontario	—	—	102,641,664	—	342,655,045
24	Quebec	—	2,133,959	—	—	53,263,139
25	New Brunswick	70,304	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	70,304	2,133,959	102,641,664	51,836,948	740,519,516
27	Exports	—	—	—	—	733,329,826
28	Other deliveries(2)	—	—	34,995	354,287	13,124,507
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	5,081,063	88,163,949
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7,730	155,898
31	Pipeline fuel	—	—	570,322	2,527,609	80,905,932
32	Pipeline losses, etc.	32,730	—	754,051	2,391,224	11,366,983
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1971

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canadian sources Total Source cana- dienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
357,137,966	2,130,134	2,825,903,541	...	2,825,903,541	Production originale brute	1
8,713,656	963,444	85,295,541	...	85,295,541	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
348,424,310	1,166,690	2,740,608,000	...	2,740,608,000	Production originale nette (1 - 2)	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
5,515,480	—	241,584,400	...	241,584,400	Moins gaz injecté et stocké	5
342,908,830	1,166,690	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
9,624,118	—	29,965,190	...	29,965,190	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
132,671	—	7,796,930	...	7,796,930	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
15,170,203	—	305,208,950	...	305,208,950	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
30,425,285	—	133,464,412	...	133,464,412	Pertes en cours de traitement	9a
—	—	2,586,663	...	2,586,663	Autres emplois et utilisations	9b
— 1,172,490	—	— 8,345,582	...	— 8,345,582	Autres utilisations	10
288,729,043	1,166,690	2,028,347,037	...	2,028,347,037	Ajustements	11
					Livraisons de gaz marchand	12
342,908,830	1,166,690	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Total de l'utilisation	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
283,577,042	—	1,705,105,443	...	1,705,105,443	Arrivages de gaz marchand:	14
5,152,001	1,166,690	323,241,594	...	323,241,594	Usines	14a
					Gisements	14b
288,729,043	1,166,690	2,028,347,037	...	2,028,347,037	Total (14a + 14b)	15
153,857	—	97,363,409	...	97,363,409	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	14,348,756	14,348,756	Importations	17
28,241	—	355,422	—	355,422	Autres arrivages(1)	17a
288,911,141	1,166,690	2,126,065,868	14,348,756	2,140,414,624	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
88,905,342	869,102	100,910,957	—	100,910,957	Colombie-Britannique	19
—	—	248,300,675	115,996	248,416,671	Alberta	20
—	—	82,098,181	—	82,098,181	Saskatchewan	21
—	—	54,902,911	—	54,902,911	Manitoba	22
—	—	445,296,709	14,235,793	459,532,502	Ontario	23
—	—	55,397,098	—	55,397,098	Québec	24
—	—	70,304	—	70,304	Nouveau-Brunswick	25
88,905,342	869,102	986,976,835	14,351,789	1,001,328,624	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)	26
177,448,451	—	910,778,277	—	910,778,277	Exportations	27
—	297,588	13,811,377	—	13,811,377	Autres livraisons(2)	28
239,550	—	93,484,562	—	93,484,562	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
704,700	—	852,868	—	852,868	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	30
16,855,447	—	100,859,310	—	100,859,310	Gaz consommé dans le réseau	31
4,757,651	—	19,302,639	— 3,033	19,299,606	Perte dans les pipe-lines, etc.	32
288,911,141	1,166,690	2,126,065,868	14,348,756	2,140,414,624	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont attrait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515)

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1963-1971
TABLEAU 9. Employés, traitements et salaires, 1963-1971

	Employees - Employés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs à la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1963	3,344	34	6,044	1,815	9,388	1,849	19,280	56,732	76,012
1964	3,274	28	6,168	1,772	9,442	1,800	18,884	58,422	77,306
1965	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
1966	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	11	-	1	-	12	-	57	12	69
Québec	-	-	6	9	6	9	-	116	116
Ontario	132	2	58	13	190	15	1,077	814	1,891
Manitoba	33	-	25	2	58	2	270	282	552
Saskatchewan	443	-	152	29	595	29	3,683	1,807	5,490
Alberta	2,803	19	8,059	2,555	10,862	2,574	26,417	112,093	138,510
British Columbia - Colombie- Britannique	274	-	142	22	416	22	2,721	1,716	4,437
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	77	-	62	-	139	-	802	542	1,344
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	2	-	36	3	38	3	14	422	436
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	9	-	-	-	9	-	43	-	43
Québec	-	-	11	11	11	11	-	126	126
Ontario	126	3	75	29	201	32	1,053	1,161	2,214
Manitoba	31	-	26	2	57	2	291	282	573
Saskatchewan	463	-	188	37	651	37	3,966	2,253	6,219
Alberta	3,082	24	8,438	2,746	11,520	2,770	30,700	128,964	159,664
British Columbia - Colombie- Britannique	301	-	171	23	472	23	3,076	2,229	5,305
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	42	-	15	2	57	2	429	195	624
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	36	4	37	4	6	658	664
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Canada</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	861	6	867	
Total	861	6	867	21,388
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	497	5	502	
Geologists — Géologues	1,008	11	1,019	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,277	3	1,280	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	799	22	821	
Sub — Total — Partiel	3,581	41	3,622	52,443
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	2,095	229	2,324	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,334	2,551	3,885	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	1,089	27	1,116	
Total	8,099	2,848	10,947	114,480
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	4,055	27	4,082	39,564
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires	13,015	2,881	15,896	175,432
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	3,847		26	
February — Février	3,851		27	
March — Mars	3,885		27	
April — Avril	3,930		25	
May — Mai	4,119		25	
June — Juin	4,218		28	
July — Juillet	4,259		28	
August — Août	4,229		29	
September — Septembre	4,124		28	
October — Octobre	4,050		26	
November — Novembre	4,070		28	
December — Décembre	4,078		27	
	January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	2,007	2,096	2,002	2,083
Not worked and paid — Non travaillées et payées	100	147	304	179
Total	2,107	2,243	2,306	2,262
				8,918

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000	
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>					
<u>Management - Direction</u>					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	-	
Total	-	-	-	-	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-	
Sub - Total - Partiel	-	-	-	-	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	-	-	-	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	-	
Total	-	-	-	-	
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	9	-	9	43	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	9	-	9	43	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January - Janvier	11	-			
February - Février	10	-			
March - Mars	10	-			
April - Avril	10	-			
May - Mai	10	-			
June - Juin	8	-			
July - Juillet	8	-			
August - Août	8	-			
September - Septembre	8	-			
October - Octobre	8	-			
November - Novembre	8	-			
December - Décembre	9	-			
January 1 - March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars		April 1 - June 30 1 ^{er} avril au 30 juin		June 1 - September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	
		October 1 - December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre		January 1 - December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre	
'000					
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>					
At work and paid - Travaillées et payées	5	5	4	4	18
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	1	1
Total	5	5	4	5	19

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Québec</u>				
<u>Management -- Direction</u>				
Working owners and partners -- Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management -- Directeurs	2	—	2	
Total	2	—	2	24
<u>Professional, technical and administrative -- Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists -- Géophysiciens	—	—	—	
Geologists -- Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers -- Ingénieurs des pétroles et autres	—	—	—	
Other professional personnel -- Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1	
Sub -- Total -- Partiel	1	—	1	15
Specialists and technicians -- Spécialistes et techniciens	—	—	—	
Clerical and secretarial -- Employés de bureau et de secrétariat	3	11	14	
Other administrative personnel -- Autres membres du personnel administratif	5	—	5	
Total	9	11	20	102
<u>Production, field, plant and related operations -- Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees -- Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	—	—	—	—
Employment, salaries and wages -- Total -- Effectifs, traitements et salaires	11	11	22	126
Male -- Hommes			Female -- Femmes	
number -- nombre				
<u>Month-end production employment statistics -- Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January -- Janvier	—	—		
February -- Février	—	—		
March -- Mars	—	—		
April -- Avril	—	—		
May -- Mai	—	—		
June -- Juin	—	—		
July -- Juillet	—	—		
August -- Août	—	—		
September -- Septembre	—	—		
October -- Octobre	—	—		
November -- Novembre	—	—		
December -- Décembre	—	—		
January 1 -- March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 -- June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 -- September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 -- December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 -- December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics -- Quarterly and annual -- Statistique des heures-hommes -- par trimestre et par année</u>				
At work and paid -- Travaillées et payées	—	—	—	—
Not worked and paid -- Non travaillées et payées	—	—	—	—
Total	—	—	—	—

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Ontario</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	28	1	29	
Total	28	1	29	477
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	6	—	6	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	10	—	10	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3	
Sub — Total — Partiel	19	—	19	269
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	7	—	7	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	4	27	31	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	17	1	18	
Total	47	28	75	634
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	126	3	129	1,053
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires	201	32	233	2,214
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	126			3
February — Février	124			3
March — Mars	126			3
April — Avril	140			3
May — Mai	146			3
June — Juin	145			3
July — Juillet	122			3
August — Août	123			3
September — Septembre	121			3
October — Octobre	113			3
November — Novembre	114			3
December — Décembre	112			3
	January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	65	70	58	58
Not worked and paid — Non travaillées et payées	3	5	6	5
Total	68	75	64	63

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Manitoba</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	3	—	3	
Total	3	—	3	48
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	3	—	3	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3	
Sub — Total — Partiel	6	—	6	71
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	4	—	4	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	6	2	8	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	7	—	7	
Total	23	2	25	234
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	31	—	31	291
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires	57	2	59	573
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin du mois</u>				
January — Janvier	30	—		
February — Février	30	—		
March — Mars	30	—		
April — Avril	31	—		
May — Mai	31	—		
June — Juin	32	—		
July — Juillet	32	—		
August — Août	32	—		
September — Septembre	32	—		
October — Octobre	31	—		
November — Novembre	30	—		
December — Décembre	31	—		
	January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 31 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	16	17	16	16
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	1	3	1
Total	16	18	19	17
				65 5 70

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Saskatchewan</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	14	-	14	
Total	14	-	14	250
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	3	-	3	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	21	-	21	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	13	-	13	
Sub - Total - Partiel	37	-	37	425
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	37	-	37	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	40	37	77	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	60	-	60	
Total	174	37	211	2,003
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	463	-	463	3,966
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	651	37	688	6,219
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	445	-		
February - Février	443	-		
March - Mars	448	-		
April - Avril	453	-		
May - Mai	476	-		
June - Juin	489	-		
July - Juillet	500	-		
August - Août	487	-		
September - Septembre	481	-		
October - Octobre	457	-		
November - Novembre	439	-		
December - Décembre	438	-		
January 1 - March 31 - 1er janvier au 31 mars	April 1 - June 30 - 1er avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1er juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1er octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 - 1er janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	231	245	238	220
Not worked and paid - Non travaillées et payées	15	20	43	23
Total	246	265	281	243
				1,035

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Alberta</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	808	5	813	
Total	808	5	813	20,474
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens	496	5	501	
Geologists — Géologues	993	11	1,004	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,211	3	1,214	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	758	22	780	
Sub — Total — Partiel	3,458	41	3,499	50,954
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	1,990	220	2,219	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,253	2,445	3,698	
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif	929	26	955	
Total	7,630	2,741	10,371	108,490
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	3,082	24	3,106	30,700
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires	11,520	2,770	14,290	159,664
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier	2,897		23	
February — Février	2,909		24	
March — Mars	2,928		24	
April — Avril	2,974		22	
May — Mai	3,125		22	
June — Juin	3,213		25	
July — Juillet	3,257		25	
August — Août	3,226		26	
September — Septembre	3,128		25	
October — Octobre	3,082		23	
November — Novembre	3,110		25	
December — Décembre	3,135		24	
January 1 — March 31 — 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées	1,520	1,590	1,536	1,602
Not worked and paid — Non travaillées et payées	75	110	229	134
Total	1,595	1,700	1,765	1,736
				6,248
				548
				6,796

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	4	-	4	
Total	4	-	4	75
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1	
Geologists - Géologues	4	-	4	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	28	-	28	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	-	15	
Sub - Total - Partiel	48	-	48	550
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	42	-	42	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	22	23	45	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	55	-	55	
Total	167	23	190	2,154
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	301	-	301	3,076
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	472	23	495	5,305
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	281	-		
February - Février	278	-		
March - Mars	284	-		
April - Avril	265	-		
May - Mai	293	-		
June - Juin	296	-		
July - Juillet	302	-		
August - Août	318	-		
September - Septembre	318	-		
October - Octobre	328	-		
November - Novembre	334	-		
December - Décembre	315	-		
January 1 - March 31 - 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 - 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 - 1 ^{er} janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	135	142	132	165
Not worked and paid - Non travaillées et payées	5	8	22	14
Total	140	150	154	179
				623

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - suite

	Number of employees — Nombre d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u> <u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	—	
Management — Directeurs	—	—	—	—	
Total	—	—	—	—	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	—	
Geologists — Géologues	1	—	1	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	—	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—	—	
Sub — Total — Partiel	1	—	1	7	
<u>Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens</u>					
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	4	2	6	—	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	10	—	10	—	
Total	15	2	17	195	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	42	—	42	429	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires	57	2	59	624	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier	57	—			
February — Février	57	—			
March — Mars	59	—			
April — Avril	57	—			
May — Mai	38	—			
June — Juin	32	—			
July — Juillet	35	—			
August — Août	32	—			
September — Septembre	33	—			
October — Octobre	31	—			
November — Novembre	35	—			
December — Décembre	38	—			
January 1 — March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 — September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre	
'000					
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	35	26	17	18	96
Not worked and paid — Non travaillées et payées	2	3	1	1	7
Total	37	29	18	19	103

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1971 - Concluded
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1971 - fin

	Number of employees - Nombre d'employés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
<u>Off Shore - East</u> <u>Large des côtes - Est</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	2	-	2	
Total	2	-	2	40
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicist - Géophysiciens	-	-	-	
Geologist - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	4	-	4	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	6	-	6	
Sub - Total - Partiel	11	-	11	152
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	15	-	15	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2	4	6	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	6	-	6	
Total	34	4	38	618
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	6
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	37	4	41	664
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier	-	-	-	
February - Février	-	-	-	
March - Mars	-	-	-	
April - Avril	-	-	-	
May - Mai	-	-	-	
June - Juin	3	-	-	
July - Juillet	3	-	-	
August - Août	3	-	-	
September - Septembre	3	-	-	
October - Octobre	-	-	-	
November - Novembre	-	-	-	
December - Décembre	-	-	-	
	January 1 - March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1 - June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1 - September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées	-	1	1	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-
Total	-	1	1	-

SELECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Numéro de
catalogue

Titre

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-204	Produits pétroliers raffinés Vol. 1
45-208	Produits pétroliers raffinés Vol. 11
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. 11

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue
number

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-204	Refined Petroleum Products Vol. 1
45-208	Refined Petroleum Products Vol. 11
57-202	Electric Power Statistics Vol. 11

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

